
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: HIDALGO			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353		PERF. N/A	
DCRC-SEC. 3A		WELL #: 16									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID -> 204619		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 2SD									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		RRCID -> 172713		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10424 - 10444	
MOBIL FEE		WELL #: 6									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710							
TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.11154 - 11774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

AWP OPERATING COMPANY				038889							
MIS HIJOS		WELL #:		1	RRCID ->	279144	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3020 - 3024
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16											

B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
LEVY		WELL #:		1	RRCID ->	246022	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5588 - 5594
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7920 - 7930
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6134 - 6150
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"				2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.11864 - 11870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WILDCAT													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA													
MECOM, J. W. //CONT.// 076861													
WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DULANEY-BRUNI													
WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MECOM, J. W.													
WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JARAL													
WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 10116 - 10156													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCLURE NORTH													
WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST													
WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR													
WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOPCO, L.P.		WELL #:		082967	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9314 - 9324
PORTLAND GAS UNIT "D"				2								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	179424	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9514 - 9520
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
RESENDEZ		WELL #:	2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RESENDEZ		WELL #:	3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700									
STATE TRACT 228		WELL #:	1	RRCID -> 195355	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 8372 - 9224					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526 - 14110					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
SALINAS, M.		WELL #: 11		RRCID -> 171720		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173080		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 191200		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							26
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							26

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7933 - 7984
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313					
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA		WELL #:		3	RRCID -> 160624	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7951	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:		1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 251886		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 3														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 188522		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000								
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #: 1														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	-	5622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005			CNTY: WEBB				
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A"				190847			CNTY: WEBB				
WELL #: 1				RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DANNELL ENERGY				199607			CNTY: WEBB				
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	-	2606	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS GULF COAST, INC.				205620			CNTY: WEBB				
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	-	11910	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347			CNTY: WEBB				
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	- 8444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RIVER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	- 7517		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOOS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOOS HEIRS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 206074	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1540	- 1548		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EAST, ALLEN		WELL #: A 2		RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	- 454		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: R 1ST		RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226										
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11	RRCID ->	167250	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	9054 - 9666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282										
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	244169	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9416 - 9426		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL-PAGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276963	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	1448 - 1451		
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-

ENERGY 2000, INC.				251740										
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT ENERGY 2000, INC. MAC MAHON, P. A.		//CONT.// //CONT.//	00008 001 251740	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. KING RANCH BORREGOS		253162		WELL #:	211 D	RRCID ->	138765	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	4980 - 4988
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8788 - 8794
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCHWARZ-STATE B		WELL #:		3	RRCID ->	169044	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	7077 - 7554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RASH, AMANDA		WELL #:		1	RRCID ->	184148	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BMT K&H		WELL #:		2AC	RRCID ->	219760	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8548 - 8608
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:		8H	RRCID ->	232666	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	102	RRCID ->	260802	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11080 - 11090	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH AC		WELL #:	1H	RRCID ->	268261	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8685	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS		WELL #:		735	RRCID ->	274849	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - P/A 11/16/2015											
BMT AVIATOR		WELL #:		2	RRCID ->	275890	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	9809	PERF. N/A
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-
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9902 - 9912
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-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	195931	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	19800	PERF. N/A
SANTA FE RANCH "A"											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		WELL #:		01	RRCID ->	249191	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF. N/A
VELA											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A
LOS OJUELOS MINERAL TRUST											
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT												
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
BENAVIDES STATE OF TEXAS //CONT.// 255456												
WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11598 - 11970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC												
ALMA 1560												
WELL #: 1 RRCID -> 269275 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972												
08		14B2 EXT	10507	-0-	10507	82780	10506 2	1 9	N	1		63
09		14B2 EXT	7876	-0-	7876	90656	7876 2		N	-0-		63
10		14B2 EXT	9382	-0-	9382	100038	9382 2		N	-0-		63
11		14B2 EXT	7576	-0-	7576	107614	7576 2		N	-0-		63
12		14B DENY	4712	-0-	4712	112326	4712 2		N	-0-		63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112326			N	-0-		63

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC												
EAST, S. K. MRS.												
WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT												
WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"												
WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
TREVINO												
WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE BARBERIO		WELL #:		1 C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID ->	162854	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7890 -	8522			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID ->	167595	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6932 -	6947			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID ->	177326	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF. N/A				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J.O.D.		WELL #:	16	RRCID -> 186656	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTINEZ B		WELL #:	49	RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089 - 4098			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	32	RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:	68	RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:	77	RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 103		RRCID -> 212405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIX RANCH A-115		WELL #: 15		RRCID -> 216088		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 217907		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 220474		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 49		RRCID -> 220478		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244984		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 246615		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CUELLAR, FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 248837		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUANA NCT		WELL #: 8		RRCID -> 249067		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DELOZEIS		WELL #: 3		RRCID -> 249595		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 249716		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 270265		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH				WELL #: 108	RRCID -> 189846	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14652	- 14683			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 126	RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962	- 12969			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 53	RRCID -> 274977	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12270	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JPW ENERGY, L.L.C. CAMPOS, Z.				427871 WELL #: 2	RRCID -> 165692	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 1146	- 1148			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC MONTALVO, N. R.				448984 WELL #: 60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1756	- 1758			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
KALER ENERGY CORP. GARCIA ET AL				450261							
		WELL #:		2	RRCID -> 193704	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 11074	- 11168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #:		1	RRCID -> 256305	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9316	- 9360		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP LASATER		WELL #:		9	RRCID -> 195329	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 12600	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM & HURD FEE 1503		WELL #:		1	RRCID -> 213626	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6048	- 6052		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		26	RRCID -> 231299	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 3283	PERF. 1551	- 1558		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
MARTIN, J. C., III		WELL #:		9	RRCID -> 240290	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		EDGERTON	WELL #:	1	RRCID -> 226127	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7720 - 7783
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575		N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575		N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575		N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575		N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575		N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575		N	-0-	7

LA SARA OPERATING COMPANY, LLC		480805		YTURRIA	WELL #:	42	RRCID -> 261746	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 10125	PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014										

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO										
LAREDO ENERGY				486543													
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 1	RRCID -> 257126	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 13284	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ROSA V. BENAVIDES				WELL #: 25H	RRCID -> 271345	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 9240 - 14008									
08		0 Z	13671	-0-	13671	981686	266	1	13405	2	N	-0-					72
09		0 Z	13040	-0-	13040	994726	282	1	12758	2	N	-0-					72
*10		0	-0-	-0-	-0-	994726					N	-0-	72	7			-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	994726					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	994726					N	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	994726					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #: 3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 11068	PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC				WELL #: 10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284 - 9342									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS A				WELL #: 1	RRCID -> 200044	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10397 - 10415									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC				WELL #: 8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487								
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												

MPG PETROLEUM, INC.		518631										
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-		36
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550						
MHQ				WELL #: 1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT		11

ST 938-S				WELL #: 2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT		8

MOHICAN OPERATING, L.L.C.				573707						
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151						
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		577151								
LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664 - 5678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7167 - 7305
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

EAST, S. K.		WELL #:		14	RRCID ->	210393	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		//CONT.//		630591	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		//CONT.//		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.13918 - 14070						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390 - 10820						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360 - 10421						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355 - 11413						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHALEBEN		//CONT.//		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		WELL #:		635107	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6511 - 6517	
RUSSELL, N. L.				7									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY		WELL #:		664159	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3749 - 3750	
WYATT, O.S. JR.				1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
HANNA TRAD				WELL #:	2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
ARMISTEAD				WELL #:	2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
NYE, F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	171778	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9666 - 9764		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
LOPEZ G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 270363	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 13047	PERF. 12841	- 12983			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2015 - W/O TO 04-279121												

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8494			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920								
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4916 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY				788997								
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH	8709	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH				WELL #: 13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARCIA L & L -C-				WELL #: C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4149 - 4162	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH	11770	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
STONEGATE OPERATORS, INC.				823814							
MANGEL				WELL #:	1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804	- 9865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321			CNTY: HIDALGO				
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF. 13816	- 14048	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLESPIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860	- 8870	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692			CNTY: HIDALGO				
STATE LEASE 74581				WELL #:	1	RRCID -> 169488	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 13220	PERF. 12730	- 12886	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311			CNTY: HIDALGO				
TEXACO GUERRA G				WELL #:	3	RRCID -> 186746	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2546	- 2580	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHARE 92				WELL #:	3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES								
ULTRA OIL & GAS, INC.				875633											
HAGIST RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 230517	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16															

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694 - 15900							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032 - 17170							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
VAQUERO OPERATING			882776						
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:	3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801 - 7806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:	3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VENADO OIL & GAS, LLC EAST BLOCK A		WELL #:	2	RRCID -> 277043	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH 10677	PERF. N/A		
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-

VISION OIL AND GAS LLC MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 217224	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:	7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 1622 - 1638		
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SLATOR RANCH				WELL #: 40ST	RRCID -> 226810	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11382	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584 - 7600		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090 - 9110		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
BRUNI-SUMMERS				WELL #: 20	RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL, F. J.				WELL #: 21	RRCID -> 249543	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 10877	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

TSL M-098041/TR 52/				WELL #: 6	RRCID -> 213639	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324 - 11374		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478						
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 200543	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WILD HOG EXPLORATION LLC			923277									
GLD / TEAL HOF		WELL #:	1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	- 8836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:	1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:	2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIDAD		WELL #:	1	RRCID -> 177796	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6917	- 7058				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14244
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		WELL #:		950522	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7287 - 7310
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		00130 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
DE LUNA, R. G.		WELL #:	14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4052 - 4056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	159 1 1043 2	Y	-0-		-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	111 1 1198 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	116 1 1191 2	Y	-0-		-0-
							Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A. & H. (3250)		00130 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
DELUNA, R. G.		WELL #:	6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 3338 - 3342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2015 #	98	-0-	-1917	-0-	98 2	N	-0-		-0-
09	1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-		-0-
10	2015 #	95	-0-	-1920	-0-	17 1 78 2	N	-0-		-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DE LUNA, R.G.		763159								
		WELL #:	13	RRCID ->	251828	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 3316 - 3326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
01	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				
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	236	1	1481	3	N	-0-		-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	232	1	1346	3	N	-0-		-0-
10	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	228	1	1281	3	N	-0-		-0-
11	1650	X	1270	-0-	-380	-0-	180	1	1090	3	N	-0-		-0-
12	1705	X	1621	-0-	-84	-0-	238	1	1383	3	N	-0-		-0-
01	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	264	1	1416	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5842 - 5970				
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	645	1	2984	3	N	3		56
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	677	1	2812	3	N	72	108 1	20
10	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	692	1	3054	3	N	1		21
11	3690	X	2540	-0-	-1150	-0-	480	1	2060	3	N	-0-		21
12	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	694	1	2396	3	N	-0-		21
01	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	722	1	2587	3	N	-0-		21
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6268 - 6314				
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	291	1	1820	3	N	18		100
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	287	1	1665	3	N	-0-		100
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	305	1	1714	3	N	-0-		100
11	2070	X	1479	-0-	-591	-0-	209	1	1268	3	N	2		102
12	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	275	1	1601	3	N	-0-		102
01	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	303	1	1626	3	N	14		116
HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6242 - 6346				
08	1767	X	1724	-0-	-43	-0-	237	1	1487	3	N	-0-		-0-
09	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	211	1	1222	3	N	-0-		-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	245	1	1374	3	N	-0-		-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	140	1	850	3	N	-0-		-0-
12	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	190	1	1103	3	N	-0-		-0-
01	1736	X	1152	-0-	-584	-0-	181	1	971	3	N	-0-		-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	-0-					38
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					38
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					38
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					38
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3					21
09		348 R	348	-0-	-0-	-0-	326 3	22 9	Y	20	1 8	40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	38 1	8
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	4 1	472 3	Y	7	1 8	15
							8 9					
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	603 3	11 9	Y	10	1 8	24
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	542 3	11 9	Y	10	1 8	33

AGARITO (NAVARRO)			00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
RANCHO NUEVO			WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9250 - 9419	
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
11		180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO			WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9464 - 9468	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)			00832 005		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.			501545									
DRISCOLL, CLARA			WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 3921 - 3981	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J. O.			WELL #: 10-T		RRCID -> 182838		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6899 - 6905	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)			00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.			501545									
DRISCOLL, CLARA			WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	226	-0-	-1138	-0-	226 2		N	-0-			-0-
09	690 N	193	-0-	-497	-0-	193 2		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2015 - W/O TO 04-278569

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

08	3810	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
09	2094	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
10	3691	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
11	3824	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-			-0-
12	4179	4179	-0-	-0-	-0-	218 1	3961 2	N	-0-			-0-
*01	3903	3903	-0-	-0-	-0-	218 1	3685 2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LINN OPERATING, INC. 501545
 RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426 N	646	-0-	-780	-0-	646 3					-0-
09	870 N	481	-0-	-389	-0-	481 3					-0-
10	837 N	412	-0-	-425	-0-	412 3					-0-
11	630 N	358	-0-	-272	-0-	358 3					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3					-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.				501545							
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854 - 4126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695 - 6704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: NUECES			
KING RANCH STRATTON											
		WELL #:		A 17 H	RRCID ->	043754	COMPL. DATE	01/13/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARPER HEFTE, INC.				357865				CNTY: NUECES			
HEFTE, MARY TOM ET AL											
		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2					-0-
09	420 N	200	-0-	-220	-0-	200 2					-0-
10	465 N	190	-0-	-275	-0-	190 2					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2					-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2					-0-

FEE								CNTY: NUECES			
		WELL #:		2 C	RRCID ->	033629	COMPL. DATE	06/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 - 6519				
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09		330 N	150	-0-	-180	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10		310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
LINN OPERATING, INC. 501545																	
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951										TOTAL DEPTH	5914	PERF.	N/A				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860												
08	1829	N	927	-0-	-902	-0-	81	1	846	2	N	-0-
09	1320	N	591	-0-	-729	-0-	119	1	472	2	N	-0-
10	1271	N	872	-0-	-399	-0-	111	1	761	2	N	-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	229	1	817	2	N	-0-
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	952	-0-	-98	-0-	952	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2		N	-0-			-0-
11	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2		N	-0-			-0-
12	992 N	343	-0-	-649	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	992 N	411	-0-	-581	-0-	411	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													
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
09	870 N	525	-0-	-345	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	609	-0-	-538	-0-	609	2		N	-0-			-0-
11	960 N	671	-0-	-289	-0-	671	2		N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09	750 N	475	-0-	-275	-0-	475	2		N	-0-			-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	167	1	917	2	N	-0-		-0-
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	184	1	947	2	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968													
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
09	870 N	473	-0-	-397	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	653	2		N	-0-			-0-
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635																	
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408																	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		682 N	45	-0-	-637	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		713 N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09		420 N	377	-0-	-43	-0-					N	-0-			-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A															
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	195	1	3122	2	N	-0-			-0-
09		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	181	1	2902	2	N	-0-			-0-
10		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	218	1	3024	2	N	-0-			-0-
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	211	1	2715	2	N	-0-			-0-
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	217	1	2791	2	N	-0-			-0-
*01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	217	1	2777	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11		990 N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5539 - 6064																	
08		3100 N	3526	-0-	426	1160	3526	2			N	-0-					-0-
09		4415 X	3255	-0-	-1160	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*01		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A																	
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*01		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A																	
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09		1260 N	698	-0-	-562	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01		1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854																	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09		810 N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545										
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A										
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			-0-
11	1230 N	969	-0-	-261	-0-	969	2			-0-
12	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A										
08	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			-0-
09	540 N	231	-0-	-309	-0-	231	2			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507										
08	1333 N	629	-0-	-704	-0-	629	2			-0-
09	1350 N	624	-0-	-726	-0-	624	2			-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			-0-
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A										
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			-0-
11	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940	2			-0-
12	837 N	570	-0-	-267	-0-	570	2			-0-
01	868 N	679	-0-	-189	-0-	679	2			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045 -	5934
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	6 1	63 2	N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 2	N	-0-				-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	N	-0-				-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 -	5563
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	36 1	3257 2	N	-0-				-0-
09	2910 X	2827	-0-	-83	-0-	48 1	2779 2	N	-0-				-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	84 1	3289 2	N	-0-				-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	88 1	2912 2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	93 1	2841 2	N	-0-				-0-
*01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	93 1	2927 2	N	-0-				-0-

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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	
08	1240 N	730	-0-	-510	-0-	730 2		N	-0-				-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-				-0-
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-				-0-
11	3000 N	3095	-0-	95	95	211 1	2884 2	N	-0-				-0-
12	3100 N	4250	-0-	1150	1245	217 1	4033 2	N	-0-				-0-
*01	3100 N	4641	-0-	1541	2786	217 1	4424 2	N	-0-				-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133 -	5855
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-				-0-
09	1830 X	1141	-0-	-689	-0-	1141 2		N	-0-				-0-
10	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	1782 2		N	-0-				-0-
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-				-0-
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-				-0-
*01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-				-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A	
08	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2		N	-0-				-0-
09	690 N	390	-0-	-300	-0-	390 2		N	-0-				-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-				-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-				-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-				-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2		N	-0-				-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 -	5510
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-				-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711 2		N	-0-				-0-
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2		N	-0-				-0-
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687 2		N	-0-				-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		N	-0-				-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947															
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	2	N	-0-			-0-	
09	1980 N	1734	-0-	-246	-0-	98	1	1636	2	N	-0-			-0-	
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	198	1	2420	2	N	-0-			-0-	
11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	247	1	2487	2	N	-0-			-0-	
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	N	-0-			-0-	
*01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-			-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545										
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838										
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2	N	-0-	-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210										
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2	N	-0-	-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2	N	-0-	-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2	N	-0-	-0-
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	848	2	N	-0-	-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2	N	-0-	-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-	-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	827	-0-	-382	-0-	827	2	N	-0-	-0-

PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545							
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818	
08	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2	N -0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 2	N -0-
10	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 2	N -0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	754 2	N -0-
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2	N -0-
01	806 N	713	-0-	-93	-0-	713 2	N -0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N -0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2	N -0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N -0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N -0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N -0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2	N -0-

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 7		RRCID -> 068503		COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

GEE, H.W.		WELL #: 4		RRCID -> 068783		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597	
08	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 2	N -0-
09	1500 N	780	-0-	-720	-0-	780 2	N -0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N -0-
11	810 N	610	-0-	-200	-0-	610 2	N -0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N -0-
01	992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2	N -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SPONBERG, J.O.		WELL #: B 3		RRCID -> 069126		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2	N	-0-		-0-
*01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-

SPONBERG		WELL #: 6		RRCID -> 070087		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A		
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656 2	N	-0-		-0-
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2	N	-0-		-0-
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 2	N	-0-		-0-
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2	N	-0-		-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2	N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 7		RRCID -> 071425		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490		
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	17 1	1632 2	N	-0-	-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	235 1	2144 2	N	-0-	-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	197 1	2127 2	N	-0-	-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	214 1	2128 2	N	-0-	-0-
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	270 1	2144 2	N	-0-	-0-
01	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	168 1	2105 2	N	-0-	-0-

HORNE, C.J.		WELL #: B 8		RRCID -> 071730		COMPL. DATE 06/12/1977		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #: 8		RRCID -> 074636		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TALBERT, C.P.		WELL #: 11D		RRCID -> 074916		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010										TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5508 - 5962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978										TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978										TOTAL DEPTH	7112	PERF.	N/A
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 - 6413
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264 - 5568
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10										RRCID -> 084452		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6034 - 6092	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KINSEY, E. A. WELL #: B 3										RRCID -> 087312		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6396 - 6410	
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-			
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-			
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-			
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-			
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-			
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-			

PYLE, H. C. WELL #: 5 L										RRCID -> 090317		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5785 - 5799	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SPONBERG, J. O. WELL #: 5										RRCID -> 092030		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 4600 - 6638	
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-			
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2		N	-0-			-0-			
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-			
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-			
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-			
*01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-			

KINSEY, E. A. WELL #: B 1										RRCID -> 093911		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 6363		PERF. 5044 - 5054	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

KINSEY, E. A. WELL #: A 3										RRCID -> 095509		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4440 - 4836	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
INGRAM, J. C.		WELL #: C 5		RRCID -> 096424		COMPL. DATE 11/05/1981					
				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6092 - 6114					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #: 21		RRCID -> 100533		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6562 - 6574	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 D		RRCID -> 101862		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4990 - 5562	
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2	N	-0-	-0-	

ELLIFF, JOHN J. MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 113252		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6432 - 6441	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN, MINNIE		WELL #: 5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 4794 - 4854	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
11	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 5707 - 5717	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 4964 - 6384
08		682 N	281	-0-	-401	-0-	175	2	106	9	N	96	117
09		510 N	153	-0-	-357	-0-	153	2		N	-0-		117
10		589 N	170	-0-	-419	-0-	170	2		N	-0-		117
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2		N	-0-	117	1
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.				WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 4568 - 5268
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
09		480 N	336	-0-	-144	-0-	336	2		N	-0-		-0-
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-		-0-
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-		-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
01		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-		-0-

GEE, H. W.				WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4631 - 5909
08		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-		-0-
09		780 N	1	-0-	-779	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-		-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
01		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2		N	-0-		-0-

WALTON, IRENE R.				WELL #:		B 2	RRCID ->	145722	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 4713 - 4721
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEE 687				WELL #:		3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4748 - 5074
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-		-0-
09		330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-		-0-
10		372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2		N	-0-		-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

BROWN, MINNIE				WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 - 5570
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998										TOTAL DEPTH	7622	PERF.	6372	-	6380
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	6460	-	6554
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-	
09	1260	N	690	-0-	-570	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-	
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-	
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-	
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-	
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1641	2	N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175
08	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			-0-	
09	3870	X	1696	-0-	-2174	-0-	-0-	452	1	1244	2	N	-0-	-0-	
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	3067	2	N	-0-	-0-	
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	2752	2	N	-0-	-0-	
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	2854	2	N	-0-	-0-	
*01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	3353	2	N	-0-	-0-	

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038	-	5048
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494	-	5713
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-			-0-	
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-	
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-			-0-	
12	2790	N	2129	-0-	-661	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-	
*01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	2711	2	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
WALTON, W.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153800		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6152 - 6176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
09	360 N	114	-0-	-246	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 9		RRCID -> 154419		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 5222 - 6671		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 154944		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4614 - 5105		
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2		N	-0-			-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2		N	-0-			-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			-0-

KERR		WELL #: 4		RRCID -> 159259		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 4860 - 5578		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 8 D		RRCID -> 159537		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 5874 - 5906		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, ELEANOR		WELL #: C 2		RRCID -> 160353		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5352 - 5687		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 11		RRCID -> 161335		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 5158 - 5420		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504	-	5574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5493	-	5642
08		1364 N	503	-0-	-861	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09		1320 N	526	-0-	-794	-0-	526	2			N	-0-			-0-
10		682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11		480 N	153	-0-	-327	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598	-	6588
08		4030 X	2817	-0-	-1213	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
09		3720 X	2572	-0-	-1148	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
10		2976 X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
11		2880 X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
12		2976 X	2463	-0-	-513	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
01		2821 X	2492	-0-	-329	-0-	2492	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SPONBERG, J. O.		WELL #: 10-C		RRCID -> 182839		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 6516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 2		N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 12		RRCID -> 183164		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386				
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
09	1650 N	965	-0-	-685	-0-	965 2		N	-0-			-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	217 1	1813 2	N	-0-			-0-
*01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	217 1	1731 2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 184107		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368				
08	1023 N	467	-0-	-556	-0-	39 1	428 2	N	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	54 1	911 2	N	-0-			-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	119 1	1461 2	N	-0-			-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	153 1	1539 2	N	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	110 1	1442 2	N	-0-			-0-
*01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123 1	1551 2	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232				
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970 2		N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032				
08	8556 X	8016	-0-	-540	-0-	8016 2		N	-0-			-0-
09	8280 X	4259	-0-	-4021	-0-	4259 2		N	-0-			-0-
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-			-0-
11	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-			-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			-0-
01	8029 X	4	-0-	-8025	-0-	4 2		N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564				
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
09	720 N	559	-0-	-161	-0-	559 2		N	-0-			-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
KERR		WELL #: 8		RRCID -> 194069		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4400 - 4405						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 195133		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6498 - 6554						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 6		RRCID -> 195134		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4612 - 5704						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 195139		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5978 - 6081						
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	960 N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 7		RRCID -> 199699		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5283 - 6282						
08	3100 N	2907	-0-	-193	-0-	618	2907	2		N	-0-					-0-
09	3428 X	2810	-0-	-618	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

FEE 687		WELL #: 5		RRCID -> 199713		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 5150 - 5654						
08	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
*01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W.		WELL #: 7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5185 - 5496						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
FEE 687		WELL #: 6		RRCID -> 207799		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6540 - 6557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333	N	928	-0-	-405	928	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	310	-0-	-950	310	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992	N	19	-0-	-973	19	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	10	-0-	-920	10	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, W.W.		WELL #: 7		RRCID -> 212250		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 5550 - 5980	
08	217	N	202	-0-	-15	202	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	147	-0-	-93	147	2	N	-0-	-0-	-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5376 - 6574	
08	241	N	241	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	187	-0-	-53	187	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	178	-0-	-39	178	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	121	-0-	-119	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	106	-0-	-80	106	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	80	-0-	-106	80	2	N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6520 - 6575	
08	7037	X	594	-0-	-6443	68	1	N	-0-	-0-	-0-
09	6810	X	434	-0-	-6376	82	1	N	-0-	-0-	-0-
10	5208	X	2184	-0-	-3024	334	1	N	-0-	-0-	-0-
11	2100	X	1287	-0-	-813	145	1	N	-0-	-0-	-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	334	1	N	-0-	-0-	-0-
*01	2366	X	2366	-0-	-0-	370	1	N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6541 - 6590	
08	1760	N	1760	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1680	N	1630	-0-	-50	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	1713	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705	N	1366	-0-	-339	1366	2	N	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6080 - 6660	
08	5673	X	4768	-0-	-905	216	1	N	-0-	-0-	-0-
09	5490	X	3257	-0-	-2233	210	1	N	-0-	-0-	-0-
10	5673	X	3023	-0-	-2650	217	1	N	-0-	-0-	-0-
11	5190	X	2213	-0-	-2977	209	1	N	-0-	-0-	-0-
12	5363	X	1933	-0-	-3430	126	1	N	-0-	-0-	-0-
01	4774	X	1779	-0-	-2995	1	1	N	-0-	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551	
08	3565	X	3442	-0-	-123	141	1	N	-0-	-0-	-0-
09	3450	X	2977	-0-	-473	18	1	N	-0-	-0-	-0-
10	3503	X	3189	-0-	-314	59	1	N	-0-	-0-	-0-
11	3390	X	3283	-0-	-107	180	1	N	-0-	-0-	-0-
12	3472	X	3461	-0-	-11	187	1	N	-0-	-0-	-0-
01	3441	X	3401	-0-	-40	186	1	N	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3596 X	1833	-0-	-1763	-0-	60 1	1773 2	N	N	-0-			-0-
09	3480 X	1926	-0-	-1554	-0-	50 1	1876 2	N	N	-0-			-0-
10	3596 X	2868	-0-	-728	-0-	155 1	2713 2	N	N	-0-			-0-
11	3450 X	2970	-0-	-480	-0-	149 1	2821 2	N	N	-0-			-0-
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	155 1	3026 2	N	N	-0-			-0-
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	155 1	3053 2	N	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6600	
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	N	-0-			-0-
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	N	-0-			-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		N	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	N	-0-			4
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	N	-0-			4
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	N	-0-			4
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	N	-0-			4
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	N	-0-			4
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	N	-0-			4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527	
08	992 N	483	-0-	-509	-0-	483 2		N	N	-0-			-0-
09	1350 N	378	-0-	-972	-0-	378 2		N	N	-0-			-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2		N	N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	N	-0-			-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	N	-0-			-0-
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6634	
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	121 1	3630 2	N	N	-0-			-0-
09	3420 X	3413	-0-	-7	-0-	120 1	3293 2	N	N	-0-			-0-
10	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	119 1	3006 2	N	N	-0-			-0-
11	3690 X	3250	-0-	-440	-0-	120 1	3130 2	N	N	-0-			-0-
12	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	124 1	3289 2	N	N	-0-			-0-
*01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	124 1	3943 2	N	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	244 1	2658 2	N	N	-0-			-0-
09	2550 N	1486	-0-	-1064	-0-	84 1	1402 2	N	N	-0-			-0-
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	332 1	4068 2	N	N	-0-			-0-
11	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	225 1	2263 2	N	N	-0-			-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	205 1	2688 2	N	N	-0-			-0-
*01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	213 1	2681 2	N	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-			
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-			
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-			
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-			
12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-			
*01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846	-	6586
08		5084 X	4898	-0-	-186	-0-	411	1	4487	2	N	-0-		-0-			
09		4590 X	4084	-0-	-506	-0-	502	1	3582	2	N	-0-		-0-			
10		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	884	1	5009	2	N	-0-		-0-			
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	953	1	4461	2	N	-0-		-0-			
12		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	863	1	4675	2	N	-0-		-0-			
*01		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	814	1	4540	2	N	-0-		-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008												TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390	-	5936
08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	135	1	1472	2	N	-0-		-0-			
09		2340 N	933	-0-	-1407	-0-	53	1	880	2	N	-0-		-0-			
10		2325 N	2176	-0-	-149	-0-	164	1	2012	2	N	-0-		-0-			
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1706	2	N	-0-		-0-			
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	N	-0-		-0-			
01		2170 N	1665	-0-	-505	-0-	122	1	1543	2	N	-0-		-0-			

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008												TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404	-	6020
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	310	1	2210	2	N	-0-		-0-			
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	302	1	1949	2	N	-0-		-0-			
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	311	1	1936	2	N	-0-		-0-			
11		2430 N	2054	-0-	-376	-0-	301	1	1753	2	N	-0-		-0-			
12		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	310	1	1824	2	N	-0-		-0-			
01		2232 N	2106	-0-	-126	-0-	310	1	1796	2	N	-0-		-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008												TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458	-	6010
08		2604 N	2496	-0-	-108	-0-	309	1	2187	2	N	-0-		-0-			
09		2490 N	2391	-0-	-99	-0-	300	1	2091	2	N	-0-		-0-			
10		2511 N	2194	-0-	-317	-0-	178	1	2016	2	N	-0-		-0-			
11		2430 N	2372	-0-	-58	-0-	299	1	2073	2	N	-0-		-0-			
12		2480 N	2435	-0-	-45	-0-	311	1	2124	2	N	-0-		-0-			
*01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	2	N	-0-		-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008												TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416	-	6564
08		806 N	554	-0-	-252	-0-	554	2		N	-0-			-0-			
09		720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2		N	-0-			-0-			
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			-0-			
11		540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2		N	-0-			-0-			
12		496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2		N	-0-			-0-			
01		620 N	363	-0-	-257	-0-	363	2		N	-0-			-0-			

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008												TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452	-	5840
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	4340 X	4091	-0-	-249	-0-	312 1	3779 2	3779 2	N	-0-			-0-
09	4200 X	3860	-0-	-340	-0-	280 1	3580 2	3580 2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3947	-0-	-269	-0-	214 1	3733 2	3733 2	N	-0-			-0-
11	4080 X	3821	-0-	-259	-0-	253 1	3568 2	3568 2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	310 1	3554 2	3554 2	N	-0-			-0-
01	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	310 1	3695 2	3695 2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
08	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	25 1	19548 2	19548 2	N	-0-			-0-
09	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	16048 2			N	-0-			-0-
10	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	11 1	16797 2	16797 2	N	-0-			-0-
11	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	30 1	21769 2	21769 2	N	-0-			-0-
12	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	31 1	18368 2	18368 2	N	-0-			-0-
*01	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	31 1	14675 2	14675 2	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2			N	-0-			-0-
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2			N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			N	-0-			-0-
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2			N	-0-			-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2			N	-0-			-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2			N	-0-			-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2			N	-0-			-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2			N	-0-			-0-
*01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	135 1	1978 2	1978 2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1339	-0-	-401	-0-	85 1	1254 2	1254 2	N	-0-			-0-
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	151 1	2028 2	2028 2	N	-0-			-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	150 1	2230 2	2230 2	N	-0-			-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	155 1	2089 2	2089 2	N	-0-			-0-
*01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	155 1	2041 2	2041 2	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102	
08	5053 X	3588	-0-	-1465	-0-	69 1	3519 2	3519 2	N	-0-			-0-
09	4800 X	3499	-0-	-1301	-0-	153 1	3346 2	3346 2	N	-0-			-0-
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	281 1	6030 2	6030 2	N	-0-			-0-
11	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	271 1	6361 2	6361 2	N	-0-			-0-
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	262 1	6683 2	6683 2	N	-0-			-0-
*01	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	232 1	6673 2	6673 2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	5450 - 5867	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1253	-0-	1253	-0-	113 1	1140 2	1140 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5307	-0-	5307	-0-	376 1	4931 2	4931 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4883	-0-	4883	-0-	11443	359 1	4524 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	176	1	1919	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1056	-0-	-924	-0-	59	1	997	2	N	-0-		-0-
10	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	146	1	1783	2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1521	-0-	-519	-0-	137	1	1384	2	N	-0-		-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022	
08	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	142	1	2185	2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2245	-0-	-95	-0-	151	1	2094	2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	155	1	2168	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	150	1	2045	2	N	-0-		-0-
12	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	155	1	2088	2	N	-0-		-0-
01	2325 N	2194	-0-	-131	-0-	155	1	2039	2	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006	
08	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	133	1	1720	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	1438	-0-	-812	-0-	85	1	1353	2	N	-0-		-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	N	-0-		-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	149	1	2044	2	N	-0-		-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	155	1	2020	2	N	-0-		-0-
01	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	155	1	1917	2	N	-0-		-0-

KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5804 - 6613	
08	0	-0-	-0-	-0-		144				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		144				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		144				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		144				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	132	-0-	132		276	132	2		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	8	-0-	8		284	8	2		N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6386 - 6424	
11	0 W	303	-0-	303		303	303	2		N	-0-		-0-
12	0 W	162	-0-	162		465	162	2		N	-0-		-0-
01	0 W	212	-0-	212		677	212	2		N	-0-		-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #:		1	RRCID ->	146578	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	6585 PERF. 6580 - 6583	
GROENVELD, B.													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #:		7 U	RRCID ->	008896	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
PURL, OLLIE													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3038 X	1601	-0-	-1437	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
09		2940 X	2094	-0-	-846	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
10		2821 X	1937	-0-	-884	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
11		2730 X	164	-0-	-2566	-0-	164 2		N	-0-		-0-
12		2821 X	806	-0-	-2015	-0-	806 2		N	-0-		-0-
01		2170 X	952	-0-	-1218	-0-	952 2		N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
08		155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-		-0-
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
TALBERT, C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		1364 X	1056	-0-	-308	-0-	1056	2		N	-0-			86
09		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1325	2	132	9	120	170	1	36
10		2015 X	997	-0-	-1018	-0-	920	2	77	9	70			106
11		1950 X	791	-0-	-1159	-0-	730	2	61	9	55			161
12		2015 X	896	-0-	-1119	-0-	830	2	66	9	60	189	1	32
01		1519 X	675	-0-	-844	-0-	620	2	55	9	50			82
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A														
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-
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268														
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036														
08		620 X	235	-0-	-385	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
11		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12		620 X	190	-0-	-430	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01		620 X	390	-0-	-230	-0-	390	2		N	-0-			-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282														
08		713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2		Y	-0-			46
09		690 N	201	-0-	-489	-0-	190	2	11	9	10			56
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	20			76
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	314	2	20	9	18			94
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	10			104
*01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13	9	12	60	1	56
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887														
08		155 X	133	-0-	-22	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
09		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11		150 X	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
01		217 X	169	-0-	-48	-0-	169	2		Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PREMIER MINERALS, INC.		676033								
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-
09	1230 X	378	-0-	-852	-0-	378	2	N	-0-	-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-
11	1170 X	491	-0-	-679	-0-	491	2	N	-0-	-0-
*12	1426 X	201	-0-	-1225	-0-	201	2	N	-0-	-0-
01	1426 X	318	-0-	-1108	-0-	318	2	N	-0-	-0-

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REN SERVICES, INC.		701670								
GEE, H. W.		WELL #: 11		RRCID -> 162681		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635								
RIVERS, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 109780		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408		
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2	N	-0-	-0-
11	510 N	368	-0-	-142	-0-	368	2	N	-0-	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-	-0-

RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804		
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
11	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2	N	-0-	-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289								
WOLTER, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 075583		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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													
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
10	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3		N	-0-			-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3		N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680													
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
09	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818													
08	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3		N	-0-			-0-
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	806	3		N	-0-			-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3		N	-0-			-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 - 6160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3	N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	3	N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-	-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	26	1	306	3	N	-0-	-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	3	1	288	3	N	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	7	1	355	3	N	-0-	-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS -B-										WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
08	123	N		123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	5	3	N	-0-				-0-
09	157	N		157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	10	3	N	-0-				-0-
10	138	N		138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	N	-0-				-0-
11	120	N		68	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	67	1	1	3	N	-0-				-0-
12	155	N		114	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	112	1	2	3	N	-0-				-0-
01	124	N		82	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	81	1	1	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S.										WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
08	93	N		93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09	91	N		91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
10	93	N		92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
11	91	N		91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
12	93	N		92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
01	93	N		92	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	92	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
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-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
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #:	29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGRAM, DONALD										WELL #:	15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546
08	2263	N		2104	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	2104	3			N	-0-				-0-
09	2160	N		1682	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	1682	3			N	-0-				-0-
10	2077	N		1927	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	1927	3			N	-0-				-0-
11	2575	N		2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-				-0-
12	1736	N		1136	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	1136	3			N	-0-				-0-
*01	2480	N		2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRISCOLL-ELLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330 3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558		
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		-0-
12	775 N	341	-0-	-434	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 3	N	-0-		-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080		
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
09	2160 N	1846	-0-	-314	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
10	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067 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		
08	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 3	N	-0-		-0-
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 3	N	-0-		-0-
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 3	N	-0-		-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	661 3	N	-0-		-0-
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	646 3	N	-0-		-0-
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	624 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 2 H		RRCID -> 138135		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOLTER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 140341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 D		RRCID -> 140589		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-	-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	18 1	215 3	N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	229 3	N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	N	-0-	-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3 1	258 3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		N	-0-			-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-			-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3		N	-0-			-0-
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389 3		N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 3		N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860 - 4140
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870 - 5890
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-			-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6556
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
09	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	152424	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-			-0-
09		780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3		N	-0-			-0-
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12		806 N	366	-0-	-440	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01		806 N	656	-0-	-150	-0-	656 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43	RRCID ->	152425	COMPL. DATE	09/08/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222 - 6892	
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-			-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45	RRCID ->	152504	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 6895	
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12		372 N	281	-0-	-91	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613 - 6118	
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11		420 N	2	-0-	-418	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01		434 N	301	-0-	-133	-0-	301 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
08		3100 N	3682	-0-	582	1515	3682 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	2216	-0-	-784	731	2216 3		N	-0-			-0-
10		3742 X	3011	-0-	-731	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-			-0-
12		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
*01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
08		806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3		N	-0-			-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			-0-
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134	
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	3	N	-0-			-0-
10	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	3	N	-0-			-0-
11	870 N	576	-0-	-294	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3	N	-0-			-0-
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			-0-

ANDERSON, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 175985		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500			
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
11	2550 N	2371	-0-	-179	-0-	2371	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2464	-0-	-295	-0-	2464	3	N	-0-			-0-
01	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2486	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID -> 179108		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364			
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3	N	-0-			-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3	N	-0-			-0-
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3	N	-0-			-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B		WELL #: 11		RRCID -> 179110		COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048			
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-

RIVERS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 181042		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634			
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	3	N	-0-	-0-
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	178	1	2656	3	N	-0-	-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	227	1	2711	3	N	-0-	-0-
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	29	1	2824	3	N	-0-	-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	55	1	2861	3	N	-0-	-0-
*01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	38	1	2941	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID -> 181142		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210			
08	899 N	686	-0-	-213	-0-	16	1	670	3	N	-0-	-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	11	1	687	3	N	-0-	-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	19	1	659	3	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	N	-0-	-0-
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	13	1	622	3	N	-0-	-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	8	1	603	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 300		RRCID -> 181369		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855			
08	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	84	1	3572	3	N	-0-	-0-
09	3660 X	3539	-0-	-121	-0-	55	1	3484	3	N	-0-	-0-
10	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	100	1	3538	3	N	-0-	-0-
11	3600 X	3530	-0-	-70	-0-	67	1	3463	3	N	-0-	-0-
12	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	73	1	3546	3	N	-0-	-0-
01	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	48	1	3565	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY		WELL #: 10		RRCID -> 181696		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	78 1	3318 3	N	-0-	-0-	
09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	51 1	3202 3	N	-0-	-0-	
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	96 1	3379 3	N	-0-	-0-	
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	61 1	3158 3	N	-0-	-0-	
12	3317 X	3282	-0-	-35	-0-	67 1	3215 3	N	-0-	-0-	
*01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	45 1	3302 3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 60		RRCID -> 181743		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010			
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-	-0-	
09	2190 N	2145	-0-	-45	-0-	2145 3		N	-0-	-0-	
10	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146 3		N	-0-	-0-	
11	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	2143 3		N	-0-	-0-	
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-	-0-	
*01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-	-0-	

RIVERS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 181800		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-	
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
11	330 N	93	-0-	-237	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-	
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 18		RRCID -> 182706		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7 1	278 3	N	-0-	-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	270 3	N	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8 1	273 3	N	-0-	-0-	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5 1	274 3	N	-0-	-0-	
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	283 3	N	-0-	-0-	
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	4 1	292 3	N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 17		RRCID -> 183969		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772			
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	80 1	3417 3	N	-0-	-0-	
09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	52 1	3282 3	N	-0-	-0-	
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	96 1	3378 3	N	-0-	-0-	
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	63 1	3254 3	N	-0-	-0-	
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	68 1	3304 3	N	-0-	-0-	
*01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	46 1	3368 3	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
WOFFORD, BUSH		WELL #:		A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6548 - 6716
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006 PERF. 4984 - 6896
08	11098 X	9558	-0-	-1540	-0-	9558 3	N	-0-		-0-
09	10740 X	8896	-0-	-1844	-0-	8896 3	N	-0-		-0-
10	9889 X	8930	-0-	-959	-0-	8930 3	N	-0-		-0-
11	9570 X	8655	-0-	-915	-0-	8655 3	N	-0-		-0-
12	9548 X	8699	-0-	-849	-0-	8699 3	N	-0-		-0-
01	9548 X	8097	-0-	-1451	-0-	8097 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 6322 - 6898
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
09	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1953 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996 PERF. 6334 - 6398
08	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2425 3	N	-0-		-0-
09	2430 N	2345	-0-	-85	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2399	-0-	-19	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
11	2340 N	2321	-0-	-19	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	2161 3	N	-0-		-0-
01	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2102 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031 PERF. 5104 - 6888
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-		-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3	N	-0-		-0-
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3	N	-0-		-0-
11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3	N	-0-		-0-
*01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156 PERF. 4804 - 5780
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3	N	-0-		-0-
10	2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
11	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	442	-0-	-2069	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	2294 N	172	-0-	-2122	-0-	172 3	N	-0-		-0-

RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178 PERF. 6754 - 6774
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N		5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-					-0-
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	67 N		67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11	5 N		1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

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

08	6324 X		6144	-0-	-180	-0-	6144	3		N	-0-					-0-
09	6060 X		5859	-0-	-201	-0-	5859	3		N	-0-					-0-
10	6177 X		6177	-0-	-0-	-0-	6177	3		N	-0-					-0-
11	6041 X		6041	-0-	-0-	-0-	6041	3		N	-0-					-0-
12	6167 X		6167	-0-	-0-	-0-	6167	3		N	-0-					-0-
01	6169 X		5931	-0-	-238	-0-	5931	3		N	-0-					-0-

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

08	558 N		540	-0-	-18	-0-	540	3		N	-0-					-0-
09	540 N		531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-					-0-
10	558 N		544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-					-0-
11	525 N		525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
12	558 N		552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-					-0-
01	558 N		528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

08	93 N		71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-					-0-
09	90 N		-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10	70 N		70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
11	68 N		68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
12	73 N		73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
01	62 N		52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925											
CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5308 - 5313				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				208

AGUA DULCE (GERHARDT)				00832 192	ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC.				501545											
TALBERT, C. P.		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TALBERT C. P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8204 - 8237				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-			-0-
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
*10	27	N	-0-	-0-	-27	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-278546												

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
C.B. PRODUCTION		119905								
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		82
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	896 2	N	2		84
10	961 N	933	-0-	-28	-0-	927 2	N	6		89
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		89
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2	N	-0-		89
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	872 2	N	3		92

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 235904		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873		
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 8								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 009081		COMPL. DATE 03/15/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599		
DRISCOLL		WELL #: A 6 L								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 7		RRCID -> 009085		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 1		RRCID -> 052625		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 11		RRCID -> 068502		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C.P.		WELL #:		17 F	RRCID ->	093609	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7757 - 7798			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		15 D	RRCID ->	106074	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8041 - 8053			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 4 D	RRCID ->	137292	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8052 - 8057			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 13		RRCID -> 138037	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7390	- 7529	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WALTON, IRENE		WELL #: B 5		RRCID -> 139255	COMPL. DATE 07/12/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8022	- 8040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 20		RRCID -> 148191	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7686	- 7694	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: A 5 D		RRCID -> 151033	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 7704	- 7714	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 232667	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8150	- 8162	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 28		RRCID -> 239715	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8038	- 8052	
08	744 N	609	-0-	-135	-0-	609 2	N	-0-		-0-
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2	N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2	N	-0-		-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2	N	-0-		-0-

WALTON, IRENE		WELL #: B 8		RRCID -> 242204	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8084	- 8096	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
FULLER				WELL #: 1	RRCID -> 225615	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7904	- 7910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486						
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
DIX, THOMAS				WELL #: 3	RRCID -> 053665	COMPL. DATE 10/15/1972	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A		
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-

TALBERT, C.P.				WELL #: 8	RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH 8503	PERF. N/A		
08	1395	N	180	-0-	-1215	-0-	180	2	N	-0-
09	1320	N	980	-0-	-340	-0-	980	2	N	-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-
12	1023	N	460	-0-	-563	-0-	460	2	N	-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 082838	COMPL. DATE 06/03/1979	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8042	- 8098	
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2	Y	36
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	200	2	Y	39
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	260	2	Y	44
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	180	2	Y	51
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	130	2	Y	54
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	31

EAST SIDE BLOCK UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 091482	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7548	- 7585	
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2	Y	78
09	1020	N	633	-0-	-387	-0-	620	2	Y	90
10	930	N	356	-0-	-574	-0-	345	2	Y	100
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	407	2	Y	115
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	250	2	Y	122
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	42

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284														
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			47
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			47
10		434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		Y	-0-			47
11		390 N	57	-0-	-333	-0-	57	2		Y	-0-			47
12		465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2		Y	-0-			47
*01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083														
08		124 X	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
09		120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
10		124 X	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11		120 X	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
12		124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
01		124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124 MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01		14B2 EXT	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														
08		1747 X	651	-0-	-1096	-0-	8	1	643	2	N	-0-		23
09		651 X	651	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	7		30
							8	9						
10		589 N	504	-0-	-85	-0-	496	2	8	9	N	7		37
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		37
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		37
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		37

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460														
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	133	1	2897	3	N	-0-		-0-
09		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	3	N	-0-		-0-
10		3038 N	2961	-0-	-77	-0-	229	1	2732	3	N	-0-		-0-
11		2940 N	2825	-0-	-115	-0-	29	1	2796	3	N	-0-		-0-
12		2976 N	2884	-0-	-92	-0-	54	1	2830	3	N	-0-		-0-
01		2976 N	2859	-0-	-117	-0-	36	1	2823	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		3317 X	822	-0-	-2495	-0-	822 2			N	-0-	136	
09		3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	2193 2			N	-0-	136	
10		8401 X	852	-0-	-7549	-0-	852 2			N	-0-	136	
11		4980 X	1770	-0-	-3210	-0-	1330 2	440 9		N	400	36	
12		5146 X	1073	-0-	-4073	-0-	853 2	220 9		N	200	96	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96	

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	35	
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	35	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176932	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10043 - 10053	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			12	141	1	25	

CHARBA, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	179053	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9276 - 9701	
*08		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	792 1	1825 2		N	240	348 1	119
							264 9						
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	725 1	1391 2		N	207	169 1	157
							228 9						
*10		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	779 1	1476 2		N	214	172 1	199
							235 9						
11		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	794 1	1825 2		N	229	361 1	67
							252 9						
12		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	824 1	1661 2		N	231	174 1	124
							254 9						
*01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	800 1	1083 2		N	225	177 1	172
							248 9						

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	12028 X	10412	-0-	-1616	-0-	707 1 111 9	9594 2	N	101	182 1	39	
09	11520 X	8935	-0-	-2585	-0-	684 1 78 9	8173 2	N	71		110	
10	11098 X	9558	-0-	-1540	-0-	702 1 76 9	8780 2	N	69		179	
11	11640 X	8940	-0-	-2700	-0-	686 1 91 9	8163 2	N	83	183 1	79	
12	12028 X	7018	-0-	-5010	-0-	666 1 84 9	6268 2	N	76		155	
01	12028 X	10051	-0-	-1977	-0-	732 1 187 9	9132 2	N	170	186 1	139	
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574												
*08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1139 1 85 9	3792 2	N	77		203	
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	1011 1 90 9	2910 2	N	82	188 1	97	
10	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	938 1 67 9	2317 2	N	61		158	
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	1142 1 141 9	3205 2	N	128	172 1	114	
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1203 1 109 9	3441 2	N	99		213	
01	4154 X	3099	-0-	-1055	-0-	938 1 131 9	2030 2	N	119	184 1	148	
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	139 1	25	
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219												
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	850 1	2785 2	N	-0-		170	
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	833 1	2931 2	N	-0-		170	
*10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	856 1	2771 2	N	-0-		170	
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	788 1	1919 2	N	-0-		170	
12	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	800 1	1682 2	N	-0-		170	
*01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	798 1 2 9	1174 2	N	2	47 1	125	
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888												
*08	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	975 1	3117 2	N	-0-		79	
09	3990 X	3973	-0-	-17	-0-	1022 1	2951 2	N	-0-		79	
10	4123 X	4081	-0-	-42	-0-	1135 1	2946 2	N	-0-		79	
11	5040 X	3258	-0-	-1782	-0-	897 1	2361 2	N	-0-		79	
12	5208 X	3422	-0-	-1786	-0-	931 1	2491 2	N	-0-		79	
01	5208 X	3779	-0-	-1429	-0-	1151 1	2628 2	N	-0-		79	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8214 - 8893		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72			
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16															
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8253 - 8266		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85			
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8938 - 9360		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44			
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8132 - 8402		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005										TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9340 - 9432		
*08	279	N	187	-0-	-92	-0-	143	1	11	2	N	30	172	1	94
							33	9							
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	219	1	44	2	N	63			157
							69	9							
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	217	1	76	9	N	69			226
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	210	1	89	9	N	81	178	1	129
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	112	1	33	9	N	30			159
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	143	1	44	2	N	28			187
							31	9							
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8350 - 8370		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92			

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		7	RRCID -> 218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 -	9584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	713 N	702	-0-	-11	-0-	307 1	395 2	N	-0-			200
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	308 1	459 2	N	18			218
						20 9						
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	317 1	435 2	N	25			243
						28 9						
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	305 1	318 2	N	10			253
						11 9						
12	806 N	603	-0-	-203	-0-	313 1	273 2	N	15			268
						17 9						
01	992 N	461	-0-	-531	-0-	293 1	147 2	N	19	175 1		112
						21 9						

XTO ENERGY INC.				945936								
BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172812	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8680 -	8950
08	3255 X	2345	-0-	-910	-0-	185 1	2105 3	Y	50			110
						55 9						
09	3150 X	2636	-0-	-514	-0-	196 1	2366 3	Y	67	119 1		58
						74 9						
10	3255 X	2867	-0-	-388	-0-	192 1	2564 3	Y	101	58 1		101
						111 9						
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	184 1	2213 3	Y	130	132 1		99
						143 9						
12	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	203 1	2418 3	Y	80	72 1		107
						88 9						
01	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	191 1	2060 3	Y	80	66 1		121
						88 9						

KAMPFENKEL, ET AL G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 174485	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9214 -	9542
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	103 3	N	2			85
						2 9						
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-			85
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			85
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	6 1	76 3	N	-0-			85
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-			85
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 3	N	-0-			85

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

BERRYMAN, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 175748	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 -	9414
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BERRYMAN ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181832	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	8284 - 9492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	182213	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	8507 - 8538		
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-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	182611	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9081 - 9384		
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-

KOCUREK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	183105	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8729 - 8740
08	2759 N	2049	-0-	-710	-0-	161	1	1836	3	N	47	127
						52	9					
09	2610 N	2292	-0-	-318	-0-	172	1	2078	3	N	38	165
						42	9					
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	167	1	2231	3	N	53	218
						58	9					
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2005	3	N	92	132
						101	9				178 1	
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	182	1	2171	3	N	63	195
						69	9					
01	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	170	1	1830	3	N	68	263
						75	9					

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	184045	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8786 - 9414
08	1147 N	720	-0-	-427	-0-	58	1	656	3	Y	5	84
						6	9					
09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	60	1	729	3	Y	25	33
						28	9				76 1	
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	64	1	857	3	Y	57	54
						63	9				36 1	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	768	3	Y	-0-	15
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	71	1	847	3	Y	8	14
						9	9				9 1	
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	70	1	753	3	Y	40	39
						44	9				15 1	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)										//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES		
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936						
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT										WELL #:	2R	RRCID -> 185572	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8738 - 8748	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KAMPFHENKEL GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8620 - 9406	
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1712	3	N	-0-		152	
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1770	3	N	-0-		152	
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	3	N	2		154	
								2	9							
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	-0-	127	1	1524	3	N	3		157	
								3	9							
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	-0-	139	1	1657	3	N	12		169	
								13	9							
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	-0-	139	1	1500	3	N	16		185	
								18	9							

BERRYMAN ET AL GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 188123	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9328 - 10256	
08	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	-0-	183	1	2088	3	Y	61		164	
								67	9							
09	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	-0-	193	1	2337	3	Y	112	183	1	93
								123	9							
10	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	-0-	186	1	2481	3	Y	166	95	1	164
								183	9							
11	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	-0-	181	1	2175	3	Y	197	208	1	153
								217	9							
12	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	-0-	200	1	2385	3	Y	128	110	1	171
								141	9							
01	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	-0-	191	1	2053	3	Y	159	112	1	218
								175	9							

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)										00832 455		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.										501545						
TALBERT, C. P.										WELL #:	8	RRCID -> 066082	COMPL. DATE 04/19/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.													
PURL, OLLIE B													
00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES													
647284													
WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		744 N	197	-0-	-547	-0-	197 2		N	-0-			40
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	45			85
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	20			105
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	15			120
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	672 2	97 9	N	88	178 1		30
*01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	805 2	165 9	N	150	160 1		20

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

08		2387 #	2191	-0-	-196	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
09		2310 #	1638	-0-	-672	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
10		2387 #	2019	-0-	-368	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
11		2130 #	1913	-0-	-217	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
12		2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
01		2201 #	653	-0-	-1548	-0-	653 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6270)													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													
SCHULZE, HERBERT K. ET AL													
00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
411736													
WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274													

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000)													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.													
KOENNING													
00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
647284													
WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043													

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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. KOENING		647284		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. DRISCOLL, CLARA		501545		WELL #: A 5 L		RRCID -> 108561		COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400)		00832 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 7 D		RRCID -> 149054		COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200)		00832 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. WALTON, IRENE		501545		WELL #: B 5 D		RRCID -> 095514		COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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. SCHULZE, HERBERT K. ET AL		411736		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TALBERT, C. P.		11 C		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

08	620 N	80	-0-	-540	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	690 N	310	-0-	-380	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

08	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					160
09	180 #	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					160
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160

OIL AND GAS DIVISION

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LINN OPERATING, INC.		501545								
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC.		357865												
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	13299	3815	-0-	-9484	-0-	150	1	3621	2	N	40			159
						44	9							
09	12870	4679	-0-	-8191	-0-	150	1	4489	2	N	36			195
						40	9							
10	13299	4899	-0-	-8400	-0-	150	1	4708	2	N	37			232
						41	9							
11	12870	4900	-0-	-7970	-0-	150	1	4702	2	N	44			276
						48	9							
12	4836 #	3073	-0-	-1763	-0-	150	1	2887	2	N	33	190	1	119
						36	9							
01	4898 #	822	-0-	-4076	-0-	50	1	772	2	N	-0-			119

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	3720 #	2345	-0-	-1375	-0-	125	1	2208	2	Y	11	5	1	100
						12	9							
09	3600 #	2691	-0-	-909	-0-	125	1	2558	2	Y	7	10	1	97
						8	9							
10	3379 #	2587	-0-	-792	-0-	125	1	2450	2	Y	11	17	1	91
						12	9							
11	3240 #	2433	-0-	-807	-0-	125	1	2296	2	Y	11	18	1	84
						12	9							
12	2790 #	2301	-0-	-489	-0-	150	1	2136	2	Y	14	9	1	89
						15	9							
01	2790 #	1848	-0-	-942	-0-	150	1	1694	2	Y	4	9	1	84
						4	9							

AGUA FUEGO (LOBO)		00842 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
BONUGLI, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 114837		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	182245	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8701 - 8772
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	3213	-0-	-1964	-0-	294 1	2897 2	Y	20	1 8	137
09	4800 X	4020	-0-	-780	-0-	22 9	3557 2	Y	170	149 1	158
10	4867 X	4441	-0-	-426	-0-	276 1	3916 2	Y	201		359
11	4020 X	3953	-0-	-67	-0-	187 9	3621 2	Y	56	166 1	249
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	304 1	4269 2	Y	12		261
*01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	221 9	4011 2	Y	89		350
						270 1					
						62 9					
						303 1					
						13 9					
						394 1					
						98 9					

LA JOLLA-PARR		00849 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
		848007									
		WELL #:	1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8756
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	1275	-0-	-27	-0-	117 1	1157 2	Y	1	1 8	139
09	1530 X	1459	-0-	-71	-0-	1 9	1331 2	Y	23	3 1	159
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103 1	1329 2	Y	16		175
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25 9	1228 2	Y	11	4 1	182
12	1519 N	599	-0-	-920	-0-	18 9	559 2	Y	-0-		182
01	1457 N	499	-0-	-958	-0-	92 1	425 2	Y	29		211
						12 9					
						40 1					
						42 1					
						32 9					

AGUA PRIETA (3265)		00849 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
GARCIA, ANNIE MARIE		WELL #:		RRCID ->	190664	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3220 - 3225
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012											

AGUA ROJA (LOBO)		00851 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
AMDSJ2 LLC		016927									
E. G. RANCH, LTD.		WELL #:	1R	RRCID ->	168394	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3842 - 4187
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		//CONT.//		00855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	127865	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5702 - 5738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49 1	308 3	Y	4	7 1		11
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4 9	230 3	Y	1			12
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	46 1	345 3	Y	-0-			12
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	1 9	278 3	Y	1			13
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	77 1	266 3	Y	1			14
01	434 N	314	-0-	-120	-0-	64 1	243 3	Y	2	13 1		3
						1 9						
						72 1						
						69 1						
						2 9						

RICHTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140863	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6107 - 6152
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147036	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5790 - 5920
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	116 1	736 3	Y	4	7 1		11
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	4 9	661 3	Y	1			12
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	133 1	763 3	Y	1			13
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	1 9	567 3	Y	-0-			13
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	171 1	695 3	Y	2			15
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	1 9	682 3	Y	2	14 1		3
						195 1						
						2 9						
						2						

AGUILARES (ZONE 1)		00877 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
MCGUFFIN, JOE JR.		549892										
WALKER, J.O.		WELL #:		1	RRCID ->	076111	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
WALKER, MAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	009136	COMPL. DATE	04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 2)
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, MAY

00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
681057
WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 4)
GREAT NORTHERN ENERGY, INC
WALKER, MAY

00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
328627
WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, J O "C"

00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
681057
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

AGUILARES (ZONE 6)
HILCORP ENERGY COMPANY
RUNNING W. "B"

00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
386310
WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7)
HILCORP ENERGY COMPANY
RUNNING W. "B"

00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
386310
WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-	1 1	-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	N	-0-		-0-
10	217 #	49	-0-	-168	-0-	5	1	44	2	N	-0-		-0-
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	2	N	-0-		-0-
12	217 #	53	-0-	-164	-0-	1	1	34	2	N	16	1 6	15
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	18	9			N	NO RPT		15

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			125
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-	125 2		-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO (9300)			01034 862		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
SANTA ANA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	270264	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9310 - 9350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	327	1	188	2	N	-0-	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	285	1	167	2	N	-0-	14
10	465 N	417	-0-	-48	B	-0-	285	1	132	2	N	-0-	14
11	450 N	408	-0-	-42	B	-0-	262	1	146	2	N	-0-	14
12	465 N	379	-0-	-86	B	-0-	251	1	128	2	N	-0-	14
*01	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	294	1	148	2	N	-0-	14

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SWEENEY			WELL #:	15	RRCID ->	262650	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9316 - 9326	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-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	
08	316 R	316	-0-	-0-		-0-	316	2			N	-0-	-0-
09	343 R	343	-0-	-0-		-0-	343	2			N	-0-	-0-
10	319 R	319	-0-	-0-		-0-	319	2			N	-0-	-0-
11	300 #	241	-0-	-59		-0-	241	2			N	-0-	-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341		-0-					N	-0-	-0-
01	341 #	104	-0-	-237		-0-	104	2			N	-0-	-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)			01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
KING RANCH ALAZAN			WELL #:	486	RRCID ->	259448	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	2644 - 2650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN			WELL #:	610	RRCID ->	270357	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3114 - 3118	
08	6820 X	5329	-0-	-1491		-0-	339	1	4977	3	N	-0-	-0-
13 4													
09	5940 X	4840	-0-	-1100		-0-	343	1	4444	3	N	-0-	-0-
53 4													
10	5890 X	5212	-0-	-678		-0-	364	1	4796	3	N	-0-	-0-
52 4													
11	5610 X	3660	-0-	-1950		-0-	268	1	3389	3	N	-0-	-0-
3 4													
12	5487 X	3375	-0-	-2112		-0-	264	1	3079	3	N	-0-	-0-
32 4													
01	5332 X	4307	-0-	-1025		-0-	331	1	3965	3	N	-0-	-0-
11 4													

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH ALAZAN			01097 032 253162 WELL #: 363		NON-ASSOCIATED RRCID -> 094465		PRORATED COMPL. DATE 05/01/1981			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506			CNTY: KLEBERG		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	10183	-0-	10183 B	20606	640	1	9397	3	N	110	105	1		16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			20606												
09	10230 N	8835	-0-	-1395 B	19211	620	1	8025	3	N	85	84	1		17
10	10416 N	6188	-0-	-4228 B	14983	431	1	5676	3	N	18	32	1		3
11	10230	6163	-0-	-4067 B	10916	450	1	5679	3	N	25	22	1		6
12	10416	5883	-0-	-4533 B	6383	458	1	5343	3	N	24	26	1		4
01	10168	4433	-0-	-5735 B	648	339	1	4063	3	N	18	18	1		4
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 299		RRCID -> 109298		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890					
08	1780 N	1656	-0-	-124 B	-0-	103	1	1513	3	N	33	31	1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1800 N	1458	-0-	-342 B	-0-	101	1	1313	3	N	25	25	1		5
10	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	98	1	1296	3	N	11	14	1		2
11	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	121	1	1530	3	N	17	15	1		4
12	1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	108	1	1266	3	N	15	16	1		3
*01	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	121	1	1454	3	N	16	15	1		4
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 443		RRCID -> 137002		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
KING RANCH ALAZAN			WELL #: 448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	151 1 6 4	2219 3 17 9	N	15 15 1	2
09	2460 X	2131	-0-	-329	-0-	150 1 23 4	1944 3 14 9	N	13 12 1	3
10	2573 X	2382	-0-	-191	-0-	166 1 23 4	2180 3 13 9	N	12 13 1	2
11	2490 X	2267	-0-	-223	-0-	165 1 2 4	2079 3 21 9	N	19 16 1	5
12	2573 X	2410	-0-	-163	-0-	187 1 23 4	2180 3 20 9	N	18 20 1	3
01	2387 X	2270	-0-	-117	-0-	173 1 6 4	2072 3 19 9	N	17 16 1	4

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808		
08	14B2 EXT	1032	-0-	1032	1689	66 1 3 4	963 3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	573	-0-	573	2262	41 1 6 4	526 3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	696	-0-	696	2958	49 1 7 4	640 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	815	-0-	815	3773	60 1 1 4	754 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1892	-0-	-1208	2565	148 1 18 4	1726 3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	1204	-0-	-1896	669	93 1 3 4	1108 3	N	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190		
08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	584 1 23 4	8575 3 91 9	N	83 73 1	12
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	683 1 106 4	8839 3 85 9	N	77 73 1	16
10	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	630 1 89 4	8299 3 74 9	N	67 71 1	12
11	8970 X	8105	-0-	-865	-0-	588 1 7 4	7420 3 90 9	N	82 73 1	21
12	T. A.	8034	-0-	8034	8034	621 1 76 4	7249 3 88 9	N	80 86 1	15
01	T. A.	7325	-0-	7325	15359	557 1 18 4	6674 3 76 9	N	69 68 1	16

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	293 1	4304 3	N	-0-				-0-
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	12 4	3604 3	N	-0-				-0-
10	3379 X	1594	-0-	-1785	-0-	43 4	1467 3	N	-0-				-0-
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	111 1	4800 3	N	31	23 1			8
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	16 4	5864 3	N	38	39 1			7
*01	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	380 1	5813 3	N	35	34 1			8
						5 4	39 9						

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052				
08	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	156 1	2299 3	N	18	17 1			3
09	2880 X	1	-0-	-2879	-0-	6 4	20 9	N	-0-	3 1			-0-
10	3100 X	1902	-0-	-1198	-0-	1 3	1739 3	N	11	9 1			2
11	3000 X	2352	-0-	-648	-0-	132 1	12 9	N	18	15 1			5
12	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	19 4	2159 3	N	17	19 1			3
01	2480 X	1904	-0-	-576	-0-	2 4	2229 3	N	14	14 1			3
						191 1	19 9						
						23 4	1739 3						
						145 1	15 9						

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298				
08	5673 X	388	-0-	-5285	-0-	25 1	362 3	N	-0-				-0-
09	5400 X	2782	-0-	-2618	-0-	1 4	2554 3	N	-0-				-0-
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	197 1	5374 3	N	9	7 1			2
11	5070 X	3666	-0-	-1404	-0-	31 4	10 9	N	7	7 1			2
12	4588 X	4012	-0-	-576	-0-	408 1	3651 3	N	9	9 1			2
01	5859 X	4131	-0-	-1728	-0-	58 4	3795 3	N	8	8 1			2
						268 1	10 9						
						3 4	9 9						
						313 1	9 9						
						38 4							
						317 1							
						10 4							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 464DF		RRCID -> 241631		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	109 1 4 4	1606 3 237 9	N	215 186 1	31
09	1740 X	518	-0-	-1222	-0-	32 1 5 4	413 3 68 9	N	62 80 1	13
10	1798 X	1081	-0-	-717	-0-	72 1 10 4	948 3 51 9	N	46 51 1	8
11	1890 X	611	-0-	-1279	-0-	45 1 1 4	562 3 3 9	N	3 10 1	1
12	1953 X	187	-0-	-1766	-0-	15 1 2 4	170 3	N	-0- 1 1	-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	-0-
KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 494		RRCID -> 268936		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036		
08	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	882 1 35 4	12964 3 658 9	N	598 751 1	85
09	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	644 1 100 4	8340 3 384 9	N	349 363 1	71
10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	413 1 59 4	5440 3 231 9	N	210 243 1	38
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	779 1 10 4	9840 3 567 9	N	515 420 1	133
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	677 1 83 4	7902 3 459 9	N	417 473 1	77
*01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	711 1 23 4	8516 3 464 9	N	422 401 1	98
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 470		RRCID -> 274965		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KING RANCH MADERO		WELL #: 18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862		
08	0	1463	-0-	1463	1586	88 1 3 4	1298 3 74 9	N	67 57 1	10
09	0 W	439	-0-	439	2025	28 1 4 4	366 3 41 9	N	37 39 1	8
10	0 W	138	-0-	138	2163	10 1 1 4	127 3	N	-0- 8 1	-0-
11	0 W	23	-0-	23	2186	2 1	21 3	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2186			N	-0-	-0-
*01	2186 X	-0-	-0-	-2186	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBERCAS, NORTH OAKWOOD ENERGY, INC. ZOCH		01188 001 617356		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
WELL #:		1T	RRCID -> 171057	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2272	- 2277								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) OAKWOOD ENERGY, INC. ZOCH		01193 333 617356		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
WELL #:		1C	RRCID -> 171004	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2196	- 2202								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LOPEZ		01405 500 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WELL #:		1 A	RRCID -> 093461	COMPL. DATE 04/10/1981	TOTAL DEPTH 9338	PERF. 9112	- 9206								
08	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	347 1	1372 2	Y	-0-						28
09	1890 N	1279	-0-	-611	-0-	298 1	981 2	Y	-0-						28
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	278 1	1055 2	Y	-0-						28
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	247 1	1037 2	Y	-0-						28
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	223 1	756 2	Y	-0-						28
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	269 1	855 2	Y	-0-						28

ALFRED, WEST (YEGUA 13) POCO LLC SIOUX-KELLEY		01442 495 668802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
WELL #:		1	RRCID -> 178586	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8012	- 8020								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALICE (STILLWELL) ROCK RESOURCES, INC. BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		01514 130 722939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
WELL #:		2	RRCID -> 233332	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 6005	- 6020								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOSSER TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 256338	COMPL. DATE 05/17/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5322	- 5334						
08	930 #	772	-0-	-158	-0-	6 1	766 2	N	-0-						-0-
09	900 #	702	-0-	-198	-0-	6 1	696 2	N	-0-						-0-
10	837 #	601	-0-	-236	-0-	7 1	594 2	N	-0-						-0-
11	810 #	529	-0-	-281	-0-	5 1	524 2	N	-0-						-0-
12	837 #	385	-0-	-452	-0-	5 1	380 2	N	-0-						-0-
01	775 #	299	-0-	-476	-0-	5 1	294 2	N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALICE (2670 HET)		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		1		RRCID -> 252520		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704			
FREEBORN															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57		

MODESETT HET		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
		453170		WELL #:		1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		WELL #:		1		RRCID -> 247234		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832			
STARTZ															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		1		RRCID -> 275944		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244			
ROSA SAENZ															
08	14573 R	14573	-0-	-0-	-0-	-0-	14422	2	151	9	N	137	177	1	52
09	13752 R	13752	-0-	-0-	-0-	-0-	13601	2	151	9	N	137			189
10	15420	15420	-0-	-0-	-0-	-0-	15255	2	165	9	N	150	166	1	173
11	14100 #	13323	-0-	-0-	-0-	-0-	13177	2	146	9	N	133	169	1	137
12	14570 #	8188	-0-	-0-	-0-	-0-	8118	2	70	9	N	64	164	1	37
01	15407 #	6845	-0-	-0-	-0-	-0-	6767	2	78	9	N	71			108

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819			
DE PEREZ, GUADALUPE M.															
08	1674 #	1572	-0-	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-			170
09	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	136	1	34
10	1860 #	1778	-0-	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-			34
11	1800 #	1601	-0-	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-			34
12	1860 #	1636	-0-	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-			34
01	1829 #	1609	-0-	-0-	-220	-0-	1609	2			N	-0-			34

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
ROCK RESOURCES, INC.		722939		WELL #:		1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080			
HOLMES, M. S.															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - P/A 08/12/15											

MESTENA OIL & GAS CO. "1"		02000 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
		562071									
		WELL #:	69	RRCID ->	210436	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	706	PERF.	358 - 400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15											

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5434 - 5440	
08	1209 #	180	-0-	-1029	-0-	76	1	104	2	N	-0-	52
09	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	658	1	1409	2	N	3	55
						3	9					
10	868 #	223	-0-	-645	-0-	173	1	50	2	N	-0-	55
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	55
12	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	60	115
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	115

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
GARCIA 1		WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
GARCIA 1		WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223	

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		279

ALTA MESA, EAST (SALINAS)		02001 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
GARCIA 1		WELL #: 31 L		RRCID -> 142385		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109	

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

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARCIA 1		WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARCIA 1		WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALTA MESA, EAST (7600)		02001 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GARCIA 1		WELL #: 31 U		RRCID -> 144988		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)		02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
GARCIA 1		WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1767 X	212	-0-	-1555	-0-	199 2	13 9	Y	12		207
09	600 X	150	-0-	-450	-0-	125 2	25 9	Y	23		230
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	645 2	44 9	Y	40	175 1	95
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		95
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	8		103
*01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	4		107

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)		02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
TARED		WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	797 1	1082 2	N	24		262
09	1200 #	74	-0-	-1126	-0-	26 9	44 2	N	8		270
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-	21 1		N	-0-		270
11	2332 R	2332	-0-	-0-	-0-	9 9		N	10		280
12	1891 #	1718	-0-	-173	-0-	1031 1	1290 2	N	5		285
01	1891 #	1296	-0-	-595	-0-	11 9	986 2	N	-0-		285

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALTE HUNDE (6500)		02059 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
PREVAL ENERGY, INCORPORATED		681711									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 152608		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1643 X	1638	-0-	-5	-0-	197 1	1408 2	Y	30	30 1		1
							33 9						
09		1950 X	345	-0-	-1605	-0-	32 1	278 2	Y	32	32 1		1
							35 9						
10		2573 X	506	-0-	-2067	-0-	53 1	453 2	Y	-0-			1
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-			1
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			1
*01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	60 1	721 2	Y	-0-			1

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 170960		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	218 1	171 2	41 9	N	37	71 1			19
						4163 3								
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	210 1	176 2	2 9	N	2				21
						4258 3								
10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	218 1	72 2	28 9	N	25				46
						4478 3								
11	4440 X	4187	-0-	-253	-0-	198 1	832 2	26 9	N	24				70
						3131 3								
12	4650 X	4628	-0-	-22	-0-	222 1	142 2	36 9	N	33				103
						4228 3								
01	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	208 1	66 2	48 9	N	44				147
						4059 3								

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457														
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				50
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	114 1	37 2	900 3	N	-0-				50
						100 1	13 2		N	-0-				50
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	838 3				-0-				50
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	104 1	163 2	615 3	N	-0-				50
						98 1	26 2		N	-0-				50
12	1085 N	889	-0-	-196	-0-	765 3				-0-				50
01	961 N	892	-0-	-69	-0-	88 1	13 2	791 3	N	-0-				50

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166														
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26 1	7 2	180 3	N	-0-				37
09	1230 N	137	-0-	-1093	-0-	15 1	5 2	117 3	N	-0-				37
10	558 N	116	-0-	-442	-0-	12 1	2 2	102 3	N	-0-				37
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	11 1	17 2	62 3	N	-0-				37
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	9 1	2 2	70 3	N	-0-				37
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	129 1	19 2	1166 3	N	-0-				37

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144														
08	961 N	814	-0-	-147	-0-	39 1	31 2	744 3	N	-0-				8
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43 1	36 2	877 3	N	-0-				8
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44 1	15 2	908 3	N	-0-				8
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41 1	172 2	647 3	N	-0-				8
12	992 N	863	-0-	-129	-0-	42 1	27 2	794 3	N	-0-				8
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	41 1	13 2	805 3	N	-0-				8

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	75 1		19
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3 1	1 2	N	-0-		19
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		20 3	24 3	N	-0-		19
							3 1					

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646					
08	3069 X	1691	-0-	-1378	-0-		81 1	63 2	N	9	91 1	1 8	15
							1537 3	10 9					
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-		79 1	66 2	N	-0-			15
							1595 3						
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		136 1	45 2	N	2			17
							2793 3	2 9					
11	3000 N	4164	-0-	1164	1164		198 1	833 2	N	-0-			17
							3133 3						
12	3100 N	2377	-0-	-723	441		115 1	73 2	N	-0-			17
							2189 3						
01	2976 N	446	-0-	-2530	-0-		21 1	7 2	N	-0-			17
							418 3						

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968					
08	992 N	839	-0-	-153	-0-		101 1	29 2	N	-0-			30
							709 3						
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-		85 1	28 2	N	-0-			30
							670 3						
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		111 1	15 2	N	-0-			30
							928 3						
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		101 1	158 2	N	-0-			30
							593 3						
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		119 1	31 2	N	-0-			30
							931 3						
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-		100 1	15 2	N	-0-			30
							901 3						

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930					
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		25 1	7 2	Y	-0-			22
							178 3						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			22
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-		67 1	9 2	Y	2			24
							560 3	2 9					
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-		52 1	82 2	Y	-0-			24
							309 3						
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		44 1	11 2	Y	-0-			24
							343 3						
01	372 N	329	-0-	-43	-0-		32 1	5 2	Y	-0-			24
							292 3						

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
GARCIA "B"			WELL #:		2	RRCID -> 176656			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 8916 - 9395		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		3751 X	3540	-0-	-211	-0-		213 1	131 2		N	8	147 1	7 8	27	
								3187 3	9 9							
09		3630 X	3391	-0-	-239	-0-		212 1	126 2		N	6	6 8		27	
								3046 3	7 9							
10		3751 X	3310	-0-	-441	-0-		198 1	49 2		N	25	10 8		42	
								3035 3	28 9							
11		3630 X	3270	-0-	-360	-0-		197 1	642 2		N	16	12 8		46	
								2413 3	18 9							
12		3658 X	3365	-0-	-293	-0-		188 1	102 2		N	26	13 8		59	
								3046 3	29 9							
01		3534 X	3419	-0-	-115	-0-		209 1	50 2		N	51	16 8		94	
								3104 3	56 9							

GARCIA "B"			WELL #:		1	RRCID -> 176661			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 10301			PERF. 8602 - 8821	

08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		110 1	68 2		N	15	50 1	7 8	139	
								1640 3	17 9							
09		1860 N	1758	-0-	-102	-0-		109 1	65 2		N	10	5 8		144	
								1573 3	11 9							
10		1860 N	1683	-0-	-177	-0-		101 1	25 2		N	11	10 8		145	
								1545 3	12 9							
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		110 1	359 2		N	9	9 8		145	
								1349 3	10 9							
12		1829 N	1788	-0-	-41	-0-		100 1	54 2		N	13	13 8		145	
								1620 3	14 9							
*01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		109 1	26 2		N	8	8 8		145	
								1624 3	9 9							

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		7	RRCID -> 176920			COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8036 - 8951	

08		4185 X	3887	-0-	-298	-0-		186 1	146 2		N	8	85 1		22	
								3546 3	9 9							
09		4050 X	3720	-0-	-330	-0-		168 1	141 2		N	-0-			22	
								3411 3								
10		4185 X	3737	-0-	-448	-0-		171 1	56 2		N	-0-			22	
								3510 3								
11		4050 X	3361	-0-	-689	-0-		160 1	672 2		N	-0-			22	
								2529 3								
12		3875 X	3252	-0-	-623	-0-		157 1	100 2		N	-0-			22	
								2995 3								
01		3875 X	3154	-0-	-721	-0-		152 1	48 2		N	-0-			22	
								2954 3								

GARCIA "B"			WELL #:		3	RRCID -> 176931			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 9543			PERF. 8849 - 8970

08		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		382 1	235 2		N	6	6 8		65	
								5717 3	7 9							
09		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		380 1	225 2		N	5	5 8		65	
								5459 3	6 9							
10		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		362 1	89 2		N	8	8 8		65	
								5542 3	9 9							
11		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		362 1	1182 2		N	48	12 8		101	
								4448 3	53 9							
12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-		331 1	180 2		N	36	15 8		122	
								5369 3	40 9							
*01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		373 1	90 2		N	72	165 1	7 8	22	
								5554 3	79 9							

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692												
GARCIA "B"			WELL #: 4		RRCID -> 177052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	55	2	N	6	6	8	29
							1344	3	7	9					
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	5	5	8	29
							1121	3	6	9					
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	10	6	8	33
							1050	3	11	9					
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	86	12	8	107
							944	3	95	9					
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	31	2	N	13	13	8	107
							910	3	14	9					
*01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	23	8	8	122
							992	3	25	9					

TEXAS OSAGE GU			WELL #: 4		RRCID -> 178587			COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538				
08		2201 N	1974	-0-	-227	-0-	237	1	69	2	N	1	49	1	81
							1667	3	1	9					
09		2100 N	1594	-0-	-506	-0-	173	1	56	2	N	1			82
							1364	3	1	9					
10		2046 N	1191	-0-	-855	-0-	124	1	17	2	N	15	68	1	29
							1033	3	17	9					
11		1920 N	936	-0-	-984	-0-	111	1	173	2	N	-0-			29
							652	3							
12		1643 N	1318	-0-	-325	-0-	145	1	38	2	N	-0-			29
							1135	3							
01		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	104	1	15	2	N	-0-			29
							939	3							

GARCIA "B"			WELL #: 5		RRCID -> 178994			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575				
08		2790 N	1821	-0-	-969	-0-	86	1	68	2	N	23	156	1	53
							1642	3	25	9					
09		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	73	1	61	2	N	-0-			53
							1477	3							
10		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	43	2	N	-0-			53
							2669	3							
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	415	2	N	-0-			53
							1561	3							
12		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	76	1	49	2	N	-0-			53
							1451	3							
01		2790 N	2459	-0-	-331	-0-	118	1	37	2	N	-0-			53
							2304	3							

GARCIA "B"			WELL #: 6		RRCID -> 179724			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526				
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	117	1	72	2	N	53	138	1	7 8 28
							1755	3	58	9					
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	6	6	8	28
							1722	3	7	9					
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	115	1	28	2	N	9	9	8	28
							1761	3	10	9					
11		1950 N	1798	-0-	-152	-0-	108	1	352	2	N	11	11	8	28
							1326	3	12	9					
12		1984 N	1803	-0-	-181	-0-	101	1	55	2	N	12	12	8	28
							1634	3	13	9					
01		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	112	1	27	2	N	40	8	8	60
							1661	3	44	9					

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	237 1	146 2		N	8	24 1		71
							3545 3	9 9						
09		2910 X	2813	-0-	-97	-0-	176 1	105 2		N	-0-			71
							2532 3							
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	210 1	51 2		N	12	9 8		74
							3215 3	13 9						
11		2910 X	2885	-0-	-25	-0-	174 1	567 2		N	10	10 8		74
							2133 3	11 9						
12		3007 X	2413	-0-	-594	-0-	135 1	73 2		N	18	13 8		79
							2185 3	20 9						
01		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	164 1	40 2		N	25	8 8		96
							2444 3	28 9						

BENTSEN-WHITTINGTON GUI WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120														
08		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	494 1	388 2		N	43	78 1		55
							9426 3	47 9						
09		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	437 1	366 2		N	42			97
							8856 3	46 9						
10		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	451 1	148 2		N	20	80 1		37
							9259 3	22 9						
11		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	469 1	1973 2		N	88			125
							7421 3	97 9						
12		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	470 1	300 2		N	20			145
							8958 3	22 9						
01		8432 X	3887	-0-	-4545	-0-	182 1	58 2		N	92	184 1		53
							3546 3	101 9						

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643														
08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	128 1	79 2		N	7	7 8		104
							1922 3	8 9						
09		2130 N	2064	-0-	-66	-0-	129 1	76 2		N	6	6 8		104
							1852 3	7 9						
10		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	119 1	29 2		N	9	9 8		104
							1825 3	10 9						
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	127 1	416 2		N	81	11 8		174
							1564 3	89 9						
12		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	114 1	62 2		N	23	14 8		183
							1852 3	25 9						
01		1984 N	1456	-0-	-528	-0-	86 1	21 2		N	60	7 8		236
							1283 3	66 9						

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034														
08		16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	807 1	634 2		N	23	105 1	1 8	49
							15399 3	25 9						
09		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	716 1	599 2		N	95			144
							14510 3	105 9						
10		15021 X	15021	-0-	-0-	-0-	687 1	226 2		N	-0-			144
							14108 3							
11		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	698 1	2934 2		N	13	103 1		54
							11038 3	14 9						
12		16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	809 1	517 2		N	80			134
							15405 3	88 9						
*01		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	716 1	227 2		N	92	177 1		49
							13946 3	101 9						

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692											
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1054 N	864	-0-	-190	-0-	41	1	33	2	N	-0-	70	
						790	3						
09	1050 N	694	-0-	-356	-0-	31	1	26	2	N	-0-	70	
						637	3						
10	1302 N	883	-0-	-419	-0-	40	1	13	2	N	-0-	70	
						830	3						
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	28	1	119	2	N	-0-	70	
						447	3						
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	34	1	22	2	N	-0-	70	
						644	3						
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	30	1	10	2	N	-0-	70	
						594	3						

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294				
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	155	153 1	19
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		19
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		19

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	0 N	-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				
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	246	1	193	2	N	95	97 1	36
						4693	3	105	9				
09	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	207	1	173	2	N	6		42
						4197	3	7	9				
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	211	1	69	2	N	54	76 1	20
						4339	3	59	9				
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	207	1	871	2	N	46		66
						3278	3	51	9				
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	205	1	131	2	N	37		103
						3906	3	41	9				
*01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	224	1	71	2	N	56		159
						4354	3	62	9				

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416				
08	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	171	1	105	2	N	5	5 8	33
						2559	3	6	9				
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	184	1	109	2	N	6	6 8	33
						2643	3	7	9				
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	49	2	N	21	9 8	45
						3076	3	23	9				
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	187	1	608	2	N	13	11 8	47
						2289	3	14	9				
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	174	1	95	2	N	21	13 8	55
						2833	3	23	9				
*01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	189	1	46	2	N	20	9 8	66
						2805	3	22	9				

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 6		RRCID -> 188017	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7848 - 7912			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			2	111 1	1 8	20	
09		121 N	121	-0-	-0-	8 1	4 2	-0-			20	
						109 3						
10		0 N	-0-	-0-	-0-						20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-						20	
12		124 N	-0-	-0-	-124						20	
01		0 N	-0-	-0-	-0-						20	

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8334 - 9468	
08		877 N	877	-0-	-0-	52 1	32 2	N	18	68 1	9 8	58
						773 3	20 9					
09		1650 N	1121	-0-	-529	66 1	39 2	N	63	104 1	1 8	16
						947 3	69 9					
10		2326 N	2326	-0-	-0-	139 1	34 2	N	21	3 8		34
						2130 3	23 9					
11		1157 N	1157	-0-	-0-	68 1	222 2	N	28	5 8		57
						836 3	31 9					
12		2228 N	2228	-0-	-0-	123 1	67 2	N	34	13 8		78
						2001 3	37 9					
01		2325 N	1903	-0-	-422	117 1	28 2	N	13	6 8		85
						1744 3	14 9					

BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793			PERF. 8685 - 9900	
08		1861 N	1861	-0-	-0-	88 1	69 2	N	17	115 1		41
						1685 3	19 9					
09		1821 N	1821	-0-	-0-	82 1	69 2	N	3			44
						1667 3	3 9					
10		1116 N	1054	-0-	-62	48 1	16 2	N	8			52
						981 3	9 9					
11		1381 N	1381	-0-	-0-	65 1	273 2	N	14			66
						1028 3	15 9					
12		1247 N	1247	-0-	-0-	60 1	38 2	N	6			72
						1142 3	7 9					
*01		1325 N	1325	-0-	-0-	64 1	20 2	N	-0-			72
						1241 3						

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 189314		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10380			PERF. 8431 - 8746	
08		18 N	18	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			69
						16 3						
09		6 N	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-			69
		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			69
11		30 N	3	-0-	-27	1 2	2 3	N	-0-			69
						1 1	9 3	N	-0-			69
12		10 N	10	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			69
*01		9 N	9	-0-	-0-	1 1		N	-0-			69

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020			PERF. 8518 - 8745	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8	58 1		38
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9656 - 9720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 - 8604
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-	93
						466	3					
09	600 N	225	-0-	-375	-0-	14	1	8	2	N	-0-	93
						203	3					
10	1240 N	54	-0-	-1186	-0-	3	1	1	2	N	-0-	93
						50	3					
11	510 N	254	-0-	-256	-0-	15	1	50	2	N	-0-	93
						189	3					
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-	93
						362	3					
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-	93
						72	3					

VILLAREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 - 8928
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191380	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8442 - 8756
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	63	2	N	7	7 8 150
						1533	3					
09	1740 N	1488	-0-	-252	-0-	90	1	54	2	N	39	152 1 5 8 32
						1301	3					
10	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	84	1	21	2	N	-0-	32
						1290	3					
11	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	90	1	293	2	N	6	6 8 32
						1103	3					
12	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	75	1	41	2	N	13	13 8 32
						1223	3					
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	21	2	N	11	11 8 32
						1294	3					

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	192175	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8654 - 8674
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	48	125 1 37
09	390 N	110	-0-	-280	-0-	7	1	4	2	N	-0-	37
						99	3					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	37
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-	37
						35	3					
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	2	2	N	-0-	37
						66	3					
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	N	-0-	37
						344	3					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 7872 - 7897				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8320 - 8344						
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
						243	3									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8372						
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	225	1	139	2	N	4	4	8			94
						3369	3									
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	227	1	135	2	N	6	6	8			94
						3262	3									
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	128	1	31	2	N	8	8	8			94
						1968	3									
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	501	2	N	13	7	8			100
						1884	3									
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	211	1	115	2	N	36	83	1	14	8	39
						3433	3									
*01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	206	1	50	2	N	7	7	8			39
						3061	3									

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 8982 - 9000						
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	18	2	N	5	5	8			153
						440	3									
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	58	177	1	3	8	31
						436	3									
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	15	1	4	2	N	-0-					31
						226	3									
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	22	1	70	2	N	6	6	8			31
						265	3									
12	558 N	307	-0-	-251	-0-	17	1	9	2	N	6	6	8			31
						274	3									
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					31
						350	3									

GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7972 - 7982						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8222 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2560 N	2560	-0-	-0-	416 1	84 2	N	7	7	8	85	
						2052 3	8 9						
09		2487 N	2487	-0-	-0-	408 1	82 2	N	6	6	8	85	
						1990 3	7 9						
10		2504 N	2504	-0-	-0-	412 1	33 2	N	24	10	8	99	
						2033 3	26 9						
11		2119 N	2119	-0-	-0-	381 1	363 2	N	9	9	8	99	
						1365 3	10 9						
12		2080 N	2080	-0-	-0-	378 1	54 2	N	36	106	1	12 8	
						1608 3	40 9						
*01		2516 N	2516	-0-	-0-	417 1	33 2	N	7	7	8	17	
						2058 3	8 9						

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8534 - 8544			
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	42	1	122	
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-		N	1	73	1	50	
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			50	
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			50	
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			50	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50	

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8595 - 8844			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		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			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40			78	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78	

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8811 - 9530			
08		3038 X	2538	-0-	-500	-0-	153 1	94 2	N	4	4	8	
							2287 3	4 9				92	
09		2940 X	1263	-0-	-1677	-0-	79 1	47 2	N	3	3	8	
							1134 3	3 9				92	
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	389 1	95 2	N	13	10	8	
							5960 3	14 9				95	
11		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	456 1	1489 2	N	18	11	8	
							5602 3	20 9				102	
12		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	424 1	231 2	N	24	14	8	
							6883 3	26 9				112	
*01		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	458 1	111 2	N	14	7	8	
							6813 3	15 9				119	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
FERGUSON, D.		WELL #:		4	RRCID ->	197725	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8242 - 10032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8902 - 8922
08	4774 X	3563	-0-	-1211	-0-	210 1	129 2	N	75	64 8		132
						3141 3	83 9					
09	4590 X	3204	-0-	-1386	-0-	193 1	115 2	N	104	155 1	44 8	37
						2782 3	114 9					
10	4216 X	2882	-0-	-1334	-0-	171 1	42 2	N	42			79
						2623 3	46 9					
11	3930 X	2789	-0-	-1141	-0-	166 1	541 2	N	43	15 8		107
						2035 3	47 9					
12	3875 X	2867	-0-	-1008	-0-	152 1	83 2	N	150	183 1	12 8	62
						2467 3	165 9					
*01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	158 1	38 2	N	17	10 8		69
						2343 3	19 9					

VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	-0-			39
						82 3						
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	7 1	4 2	N	-0-			39
						105 3						
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		N	-0-			39
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	40 2	N	-0-			39
						150 3						
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	4 2	N	-0-			39
						117 3						
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-			39
						89 3						

VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374
08	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	187 1	115 2	N	7	7 8		74
						2803 3	8 9					
09	3330 X	3011	-0-	-319	-0-	187 1	111 2	N	27	7 8		94
						2683 3	30 9					
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	193 1	47 2	N	40	10 8		124
						2964 3	44 9					
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	189 1	616 2	N	46	10 8		160
						2317 3	51 9					
12	3162 X	3160	-0-	-2	-0-	174 1	95 2	N	61	185 1	13 8	23
						2824 3	67 9					
01	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	189 1	46 2	N	110	9 8		124
						2806 3	121 9					

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 N	2370	-0-	-234	-0-	113	1	89	2	N	5	96 1	17
						2162	3	6	9				
09	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	100	1	84	2	N	-0-		17
						2025	3						
10	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	100	1	33	2	N	-0-		17
						2048	3						
11	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	108	1	454	2	N	-0-		17
						1708	3						
12	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	108	1	69	2	N	-0-		17
						2053	3						
01	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	102	1	32	2	N	-0-		17
						1993	3						

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-		62
						238	3						
09	540 N	178	-0-	-362	-0-	11	1	7	2	N	-0-		62
						160	3						
10	434 N	138	-0-	-296	-0-	8	1	2	2	N	-0-		62
						128	3						
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	12	1	40	2	N	-0-		62
						150	3						
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	-0-		62
						292	3						
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	54	2 8	114
						147	3	59	9				

OXY USA INC. 630591
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	213	1	2203	2	Y	-0-		-0-
09	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	257	1	2276	2	Y	-0-		-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	241	1	2281	2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	207	1	2046	2	Y	-0-		-0-
12	2604 N	2081	-0-	-523	-0-	239	1	1842	2	Y	-0-		-0-
01	2511 N	1818	-0-	-693	-0-	207	1	1611	2	Y	-0-		-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	210	1	1934	2	Y	-0-		-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	230	1	1982	2	Y	-0-		-0-
10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	2334	2	Y	-0-		-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	2	Y	-0-		-0-
12	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	280	1	2000	2	Y	-0-		-0-
01	2542 N	2504	-0-	-38	-0-	245	1	2259	2	Y	-0-		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	93	1	3752	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	90	1	3526	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	93	1	2878	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
11	3450 X	2860	-0-	-590	-0-	90	1	2763	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	93	1	3767	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	2	Y	5	7	1			-0-
						6	9									

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294								
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	261	1	1544	2	Y	8	7	1			2
						9	9									
09	1890 N	1586	-0-	-304	-0-	245	1	1334	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2054	2	Y	15	13	1			3
						17	9									
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	254	1	1419	2	Y	15	16	1			2
						17	9									
12	1643 N	903	-0-	-740	-0-	192	1	708	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
01	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	288	1	1796	2	Y	16	16	1			1
						18	9									

GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081								
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-

GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126								
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-

OIL AND GAS DIVISION

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:	5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PENA		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
PENA		WELL #:	2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834
08	7738 X	7738	-0-	-0-	B	-0-	595 1	7143 2	N	-0-	15
09	7456 X	7456	-0-	-0-	B	-0-	539 1	6917 2	N	-0-	15
10	7592 X	7592	-0-	-0-	B	-0-	572 1	7020 2	N	-0-	15
11	7409 X	7409	-0-	-0-	B	-0-	576 1	6833 2	N	-0-	15
12	7754 X	7754	-0-	-0-	B	-0-	583 1	7150 2	N	19	34
							21 9				
*01	7726 X	7726	-0-	-0-	B	-0-	586 1	7089 2	N	46	80
							51 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
08	1502 N	1502	-0-	-0-		-0-	142 1	1356 3	N	4	139
							4 9				
09	1468 N	1468	-0-	-0-		-0-	137 1	1331 3	N	-0-	139
10	1612 N	1467	-0-	-145		-0-	144 1	1300 3	N	21	159
							23 9				
11	1440 N	1168	-0-	-272		-0-	130 1	1038 3	N	-0-	159
12	1354 N	1354	-0-	-0-		-0-	130 1	1222 3	N	2	161
							2 9				
01	1457 N	1372	-0-	-85		-0-	134 1	1236 3	N	2	163
							2 9				

SCHROEDER, ALDA		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SCHROEDER, ALDA		WELL #:	1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	N/A
08	1953 N	1724	-0-	-229		-0-	57 1	1661 3	N	5	50
							6 9				
09	1650 N	1490	-0-	-160		-0-	55 1	1421 3	N	13	63
							14 9				
10	1781 N	1781	-0-	-0-		-0-	60 1	1713 3	N	7	70
							8 9				
11	1698 N	1698	-0-	-0-		-0-	60 1	1628 3	N	9	79
							10 9				
12	1803 N	1803	-0-	-0-		-0-	55 1	1687 3	N	55	134
							61 9				
01	1767 N	1584	-0-	-183		-0-	40 1	1529 3	N	14	148
							15 9				

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7423 - 7470			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7460			
08	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	233	1	4086	3	N	13	181	1	65
							14	9							
09	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	229	1	3925	3	N	33	2	8	96
							36	9							
10	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	238	1	3921	3	N	3	2	8	97
							3	9							
11	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	238	1	3963	3	N	44	4	8	137
							48	9							
12	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	246	1	3932	3	N	65			202
							72	9							
01	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	246	1	3932	3	N	26			228
							29	9							

SCHROEDER, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	188015	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	7090 - 7098			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	403 N	360	-0-	-43	-0-	53	1	307	3	N	-0-			-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	48	1	296	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	372 N	290	-0-	-82	-0-	50	1	240	3	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	48	1	284	3	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	3	N	-0-			-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	1			N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A														
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	N	-0-			17
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	57	1	559	3	N	2	2 8		17
						2	9							
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	3	N	-0-			17
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	56	1	546	3	N	-0-			17
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	N	-0-			17
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	57	1	502	3	N	-0-			17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A														
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 4274		RRCID -> 159880	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 14990	PERF. 9932 - 9960							
08	1209 N	944	-0-	-265	-0-	944	3		N	-0-			-0-	
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-	
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721				N	-0-					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

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

OIL AND GAS DIVISION

AMORE (VICKSBURG 5500)		//CONT.//		02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244								
AL - SW BTLT # 2		WELL #:		1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5553 - 5565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950)				02401 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
JMK #1		WELL #:		1	RRCID ->	173247	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

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
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANGELITA, EAST (6900)				02853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		1SB	RRCID ->	220134	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6894 - 6905
08		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	234 1	480 2	Y	553	593 1	151
							608 9					
09		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	200 1	487 2	Y	564	605 1	110
							620 9					
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	226 1	506 2	Y	575	595 1	90
							633 9					
11		1290 N	1189	-0-	-101	-0-	235 1	395 2	Y	508	458 1	140
							559 9					
12		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	190 1	378 2	Y	547	513 1	174
							602 9					
01		1364 N	1065	-0-	-299	-0-	130 1	250 2	Y	623	650 1	147
							685 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
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

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

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

08	1364 N	678	-0-	-686	-0-	96	1	582	2	Y	-0-				27
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	524	1	1340	2	Y	-0-				27
10	3100 N	3331	-0-	231	-0-	231	1	1791	2	Y	-0-				27
11	1647 N	1416	-0-	-231	-0-	218	1	1198	2	Y	-0-				27
12	1922 N	1431	-0-	-491	-0-	218	1	1213	2	Y	-0-				27
01	2573 X	1518	-0-	-1055	-0-	239	1	1279	2	Y	-0-				27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

08	0 W	1890	-0-	1890	1890	256	1	1559	2	Y	68				83
09	3680 X	1790	-0-	-1890	-0-	75	9	1215	2	Y	91	128	1		46
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	100	9	1752	2	Y	81				127
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1506	1	1525	2	Y	61	122	1		66
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	89	9	1646	2	Y	96	120	1		42
01	1860 X	1650	-0-	-210	-0-	277	1	1294	2	Y	104				146
						67	9								
						295	1								
						106	9								
						242	1								
						114	9								

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	6205	-0-	-522	-0-	5679	1	526	9	N	478			971
09	6510 X	6191	-0-	-319	-0-	648	1	5025	2	N	471			1442
						518	9							
10	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	921	1	4990	2	N	482			1924
						530	9							
11	6270 X	6174	-0-	-96	-0-	842	1	4811	2	N	474			2398
						521	9							
12	6479 X	6156	-0-	-323	-0-	753	1	4865	2	N	489			2887
						538	9							
01	6448 X	5983	-0-	-465	-0-	868	1	4583	2	N	484			3371
						532	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

08	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8293	1	20	9	N	18			407
09	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	1033	1	8016	2	N	42			449
						46	9							
10	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	1378	1	7461	2	N	35			484
						39	9							
11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1302	1	7439	2	N	20			504
						22	9							
12	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1173	1	7578	2	N	62			566
						68	9							
*01	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	1380	1	7288	2	N	63			629
						69	9							

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	207	1	9	9	N	8			292
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	27			319
						30	9							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	42			361
						46	9							
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	5	1	31	2	N	-0-			361
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	22			383
						24	9							
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	30	1	159	2	N	15			398
						17	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 172861		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					36

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996								
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3459	1	86	9	N	78					212
09	3240 X	3238	-0-	-2	-0-	357	1	2772	2	N	99					311
						109	9									
10	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	464	1	2515	2	N	109					420
						120	9									
11	3240 X	2847	-0-	-393	-0-	411	1	2351	2	N	77					497
						85	9									
12	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	350	1	2261	2	N	47					544
						52	9									
01	3348 X	2178	-0-	-1170	-0-	341	1	1802	2	N	32					576
						35	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175725		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1208	1	147	9	N	134	200	1		525	
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	141	1	1091	2	N	132				657	
						145	9									
10	1426 X	1362	-0-	-64	-0-	189	1	1024	2	N	135				792	
						149	9									
11	1380 X	1301	-0-	-79	-0-	171	1	979	2	N	137				929	
						151	9									
12	1426 X	1234	-0-	-192	-0-	147	1	951	2	N	124				1053	
						136	9									
01	1426 X	1179	-0-	-247	-0-	162	1	855	2	N	147				1200	
						162	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	1	22	9	N	20				237
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	32				269
						35	9								
10	868 N	682	-0-	-186	-0-	103	1	557	2	N	20				289
						22	9								
11	930 N	736	-0-	-194	-0-	105	1	598	2	N	30				319
						33	9								
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	615	2	N	23				342
						25	9								
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	101	1	536	2	N	30				372
						33	9								

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

08	6200 X	967	-0-	-5233	-0-	117	1	819	2	N	28				221
						31	9								
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	889	2	N	35				256
						39	9								
10	1178 X	982	-0-	-196	-0-	151	1	817	2	N	13				269
						14	9								
11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	123	1	700	2	N	15				284
						17	9								
12	1085 X	787	-0-	-298	-0-	103	1	667	2	N	15				299
						17	9								
*01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	119	1	630	2	N	3				302
						3	9								

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-				66
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	3				69
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				69
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				69
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				69
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				69

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12910		PERF.11582 - 12606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	1	63	9	Y	57			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	246	1	1334	2	Y	60			169
11	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	220	1	1260	2	Y	65			234
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	186	1	1199	2	Y	74			308
01	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	204	1	1079	2	Y	67			375
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13080 - 13886				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13070 - 13380				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10820 - 12458				
08	DLQ G-10	844	-0-	844	3093	811	1	33	9	Y	30			98
09	3154 X	61	-0-	-3093	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			98
10	1116 X	439	-0-	-677	-0-	62	1	337	2	Y	36			134
11	1080 X	183	-0-	-897	-0-	40	9							140
12	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	26	1	150	2	Y	6			188
01	837 X	318	-0-	-519	-0-	7	9	875	2	Y	48			208
SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 13752		PERF.12940 - 13194				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 04/28/2013		TOTAL DEPTH 13552		PERF.12986 - 13100				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			156
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1152	1	58	9	N	53	433
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	135	1	1046	2	N	80	513
10	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	88	9	999	2	N	88	601
11	1290 X	1073	-0-	-217	-0-	185	1	857	2	N	60	661
12	1302 X	927	-0-	-375	-0-	97	9	723	2	N	84	745
01	1302 X	749	-0-	-553	-0-	112	1	625	2	N	5	750
						92	9					
						118	1					
						6	9					
SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 223393		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	345	1	31	9	N	28	426
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	681	2	N	14	440
10	930 N	305	-0-	-625	-0-	15	9	246	2	N	12	452
11	360 N	97	-0-	-263	-0-	46	1	83	2	N	-0-	452
12	806 N	131	-0-	-675	-0-	13	9	107	2	N	7	459
*01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	14	1	961	2	N	114	573
						16	1					
						8	9					
						182	1					
						125	9					
SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230				
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	312	1	2421	2	N	287	287
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	316	9	1980	2	N	299	586
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	366	1	2237	2	N	299	885
12	3162 X	2901	-0-	-261	-0-	329	9	2204	2	N	324	1209
01	3162 X	2803	-0-	-359	-0-	391	1	2083	2	N	296	1505
						329	9					
						341	1					
						356	9					
						394	1					
						326	9					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	14621	-0-	14621	64111	13665	1	956	9	N	869	1500	347
09	78423 X	14312	-0-	-64111	-0-	1524	1	11824	2	N	876		1223
						964	9						
10	15376 X	14938	-0-	-438	-0-	2170	1	11752	2	N	924		2147
						1016	9						
11	14880 X	14033	-0-	-847	-0-	1947	1	11128	2	N	871		3018
						958	9						
12	15376 X	14345	-0-	-1031	-0-	1796	1	11602	2	N	861		3879
						947	9						
01	14942 X	13400	-0-	-1542	-0-	1984	1	10475	2	N	855		4734
						941	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

08	5146 X	4705	-0-	-441	-0-	4119	1	586	9	N	533	1083	-0-
09	4980 X	4647	-0-	-333	-0-	467	1	3624	2	N	505		505
						556	9						
10	5053 X	4576	-0-	-477	-0-	622	1	3370	2	N	531		1036
						584	9						
11	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	569	1	3249	2	N	493		1529
						542	9						
12	4805 X	4365	-0-	-440	-0-	504	1	3254	2	N	552		2081
						607	9						
01	4805 X	4202	-0-	-603	-0-	577	1	3046	2	N	526		2607
						579	9						

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2		2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	12		14
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		14
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		14
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		14

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
08	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	12887	2840	1	101	9	Y	92		179			
09		15580 X	2693	-0-	-12887	-0-	296	1	2296	2	Y	92		271			
							101	9									
10		3286 X	2796	-0-	-490	-0-	420	1	2277	2	Y	90		361			
							99	9									
11		3000 X	2920	-0-	-80	-0-	418	1	2386	2	Y	105		466			
							116	9									
12		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	386	1	2495	2	Y	121		587			
							133	9									
01		2945 X	2852	-0-	-93	-0-	437	1	2307	2	Y	98		685			
							108	9									
SULLIVAN DEEP										WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
PEREZ-ALANIZ DEEP GU										WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388	
08	DLQ	G-10	13097	-0-	13097	60434	12787	1	310	9	Y	282		586			
09		72465 X	12031	-0-	-60434	-0-	1340	1	10391	2	Y	273		859			
							300	9									
10		15810 X	11576	-0-	-4234	-0-	1760	1	9534	2	Y	256		1115			
							282	9									
11		14070 X	10664	-0-	-3406	-0-	1549	1	8856	2	Y	235		1350			
							259	9									
12		14539 X	11767	-0-	-2772	-0-	1540	1	9949	2	Y	253		1603			
							278	9									
01		13082 X	9798	-0-	-3284	-0-	1516	1	8009	2	Y	248		1851			
							273	9									
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1										WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-		-0-			
09		22 N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

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	DLQ G-10	731	-0-	731	3686	681	1	50	9	Y		45	103
09	2900 N	690	-0-	-2210	1476	73	1	565	2	Y		47	150
						52	9						
10	2137 N	661	-0-	-1476	-0-	98	1	528	2	Y		32	182
						35	9						
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	85	1	485	2	Y		48	230
						53	9						
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	76	1	492	2	Y		47	277
						52	9						
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	79	1	419	2	Y		32	309
						35	9						

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

08	1798 X	1375	-0-	-423	-0-	1277	1	98	9	N		89	183
09	1740 X	1292	-0-	-448	-0-	138	1	1069	2	N		77	260
						85	9						
10	1705 X	1325	-0-	-380	-0-	195	1	1055	2	N		68	328
						75	9						
11	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	171	1	974	2	N		90	418
						99	9						
12	1457 X	1193	-0-	-264	-0-	151	1	976	2	N		60	478
						66	9						
01	1364 X	1238	-0-	-126	-0-	182	1	962	2	N		85	563
						94	9						

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

08	DLQ G-10	575	-0-	575	2622	488	1	87	9	Y		79	147
09	2900 N	501	-0-	-2399	223	47	1	368	2	Y		78	225
						86	9						
10	806 N	121	-0-	-685	-0-	16	1	88	2	Y		15	240
						17	9						
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	66	1	380	2	Y		98	338
						108	9						
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	43	1	276	2	Y		43	381
						47	9						
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	458	2	Y		130	511
						143	9						

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	767	1	24	9	N		22	52
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N		23	75
						25	9						
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	135	1	733	2	N		-0-	75
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N		20	95
						22	9						
12	1147 N	764	-0-	-383	-0-	101	1	655	2	N		7	102
						8	9						
01	868 N	692	-0-	-176	-0-	109	1	577	2	N		5	107
						6	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12124 - 12154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	23728	-0-	23728	112014	23345	1	383	9	Y	348			916
09	134631 X	22617	-0-	-112014	-0-	2544	1	19731	2	Y	311			1227
						342	9							
10	29016 X	21969	-0-	-7047	-0-	3375	1	18277	2	Y	288			1515
						317	9							
11	28080 X	18854	-0-	-9226	-0-	2766	1	15807	2	Y	255			1770
						281	9							
12	29016 X	18553	-0-	-10463	-0-	2447	1	15803	2	Y	275			2045
						303	9							
01	23715 X	17457	-0-	-6258	-0-	2730	1	14421	2	Y	278			2323
						306	9							

ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
RUPP		WELL #:		2	RRCID ->	155334	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7146 - 7160
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO)				02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
RUPP		WELL #:		7	RRCID ->	194495	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7190 - 7194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7450)				02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN		WELL #:		10	RRCID ->	118800	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7478 - 7486
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7650)				02971 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:		H 1	RRCID ->	164131	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	7664 - 7680
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8363 - 8380	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	9 L	RRCID ->	116858	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8727 - 8735	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #:	E 1	RRCID ->	107941	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	12665 PERF. 9792 - 9808	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110511	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	17700 PERF. 9738 - 9788	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	620 #	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-				83
09	600 #	261	-0-	-339	-0-	30	1	231	2	N	-0-				83
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				83
11	480 #	134	-0-	-346	-0-	20	1	114	2	N	-0-				83
12	496 #	32	-0-	-464	-0-	4	1	28	2	N	-0-				83
01	496 #	238	-0-	-258	-0-	38	1	200	2	N	-0-				83

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8742	-0-	-0-	-8742	26749					Y	36				195
09	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT				195
10	8153 #	7314	-0-	-839	-0-	303	1	6818	2	Y	175	175	0		175
						193	9								
11	7890 #	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT				175
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				175
01	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT				175

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

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

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

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	5			93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	7			100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	3			103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	6			109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	4			113
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

KALER ENERGY CORP.				450261								
BURNS, M. G.				WELL #: 5	RRCID -> 189837	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 12448	- 13296			
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
EP GARCIA RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 247041	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 18167	PERF. 13336	- 13394			
08	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
01	14B DENY	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH CHILTIPIIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11482 - 11528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					-0-
09	600 #	190	-0-	-410	-0-		12 1	154 3			N	20	16 1				4
							2 4	22 9									
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-		134 1	1770 3			N	-0-	4 1				-0-
							19 4										
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-		37 1	463 3			N	-0-					-0-
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-		19 1	218 3			N	-0-					-0-
							2 4										
01	1922 #	435	-0-	-1487	-0-		33 1	401 3			N	-0-					-0-
							1 4										

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH CHILTIPIIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-			-0-	
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3		Y	-0-			-0-	
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-			-0-	
11		270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3		Y	-0-			-0-	
12		279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3		Y	-0-			-0-	
01		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3		Y	-0-			-0-	

CHAPMAN			WELL #: 6044		RRCID -> 198094			COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658				
08		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9683	3	53	9	Y	48	59	1	3
09		8400 X	8349	-0-	-51	-0-	8306	3	43	9	Y	39	35	1	7
10		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10686	3	59	9	Y	54	55	1	6
11		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10702	3	55	9	Y	50	43	1	13
12		10168 X	10164	-0-	-4	-0-	10118	3	46	9	Y	42	47	1	8
01		10757 X	9693	-0-	-1064	-0-	9659	3	34	9	Y	31	32	1	7

CHAPMAN			WELL #: 2045		RRCID -> 210014			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHAPMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197902			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)			03903 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HUDNALL, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 137741			COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406				
08		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-	
09		1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-	
10		1395 N	881	-0-	-514	-0-	881	3		Y	-0-			-0-	
11		1320 N	985	-0-	-335	-0-	985	3		Y	-0-			-0-	
12		1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	3		Y	-0-			-0-	
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		//CONT.//		03903 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUCHER, J ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	209633	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11818	-	12494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		5394 X	3678	-0-	-1716	-0-	3619 3	59 9	Y	54	79 1		63	
09		5070 X	3516	-0-	-1554	-0-	3454 3	62 9	Y	56	67 1		52	
10		3379 X	3318	-0-	-61	-0-	3278 3	40 9	Y	36	53 1		35	
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4163 3	88 9	Y	80			115	
12		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4439 3	107 9	Y	97	93 1		119	
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			119	

MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214043	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.	12052	-	12137
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		//CONT.//		03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUCHER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	214042	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.	12052	-	12908
08		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6826 3	131 9	Y	119	103 1		83	
09		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7274 3	149 9	Y	135	123 1		95	
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	5977 3	152 9	Y	138	143 1		90	
11		6720 X	5565	-0-	-1155	-0-	5486 3	79 9	Y	72			162	
12		7657 X	5193	-0-	-2464	-0-	5114 3	79 9	Y	72	103 1		131	
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT			131	

HUDNALL, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	11302	-	13148
08		3999 X	2035	-0-	-1964	-0-	1967 3	68 9	Y	62	59 1		30	
09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3900 3	119 9	Y	108	76 1		62	
10		3999 X	3591	-0-	-408	-0-	3491 3	100 9	Y	91	77 1		76	
11		3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3107 3	124 9	Y	113	80 1		109	
12		4154 X	3207	-0-	-947	-0-	3096 3	111 9	Y	101	154 1		56	
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			56	

HUDNALL, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11758	-	12522
08		13919 X	13662	-0-	-257	-0-	13516 3	146 9	Y	133	121 1		58	
09		13740 X	12969	-0-	-771	-0-	12806 3	163 9	Y	148	116 1		90	
10		14260 X	9859	-0-	-4401	-0-	9719 3	140 9	Y	127	111 1		106	
11		13800 X	10509	-0-	-3291	-0-	10335 3	174 9	Y	158	113 1		151	
12		14260 X	10835	-0-	-3425	-0-	10645 3	190 9	Y	173	240 1		84	
01		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			Y	NO RPT			84	

ARROYO COLORADO (F-9)		//CONT.//		03922 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
MODERN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		573226										
ARMENDAIZ		WELL #:		1	RRCID ->	177652	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3771	-	3773
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					173
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-					173
10	3224	X	256	-0-	-2968	-0-	-0-	256	2			173
11	3120	X	521	-0-	-2599	-0-	-0-	509	2	12	9	184
12	1891	X	641	-0-	-1250	-0-	-0-	609	2	32	9	28
*01	725	X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	20	9	46

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			175
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2			175
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			175
11	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	-0-	1086	2			175
12	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	-0-	1122	2			175
01	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	-0-	1122	2			175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2			189
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			189
10	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	189
11	1410	X	1408	-0-	-2	-0-	-0-	1408	2			189
12	1457	X	1423	-0-	-34	-0-	-0-	1423	2			189
01	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	-0-	1399	2			189

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			49
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			49
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			49
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	-0-	971	2			49
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	-0-	980	2			49
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	-0-	974	2			49

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1395	X	643	-0-	-752	-0-	-0-	643	2			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	6
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	10
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	13	9	22
*01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	11	9	32

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)													03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC													606618									
MARGO "A"													WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2882 - 2892	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
08		4805 X	4286	-0-	-519	-0-	4076 2	210 9	N	191	180 1			132								
09		4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	2398 2	4 9	N	4				136								
10		4619 X	2407	-0-	-2212	-0-	2407 2		N	-0-				136								
11		4320 X	1781	-0-	-2539	-0-	1781 2		N	-0-				136								
12		4309 X	2546	-0-	-1763	-0-	2545 2	1 9	N	1				137								
01		4278 X	2570	-0-	-1708	-0-	2562 2	8 9	N	7				144								

MARGO "A"													WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2840 - 2847	
08		620 X	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-				74								
09		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-				74								
10		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-				74								
11		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-				74								
12		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-				74								
01		682 X	672	-0-	-10	-0-	672 2		N	-0-				74								

MARGO "A"													WELL #: 6AT		RRCID -> 198716		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2836 - 2848	
08		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-				144								
09		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-				144								
10		961 X	97	-0-	-864	-0-	97 2		N	-0-				144								
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-				144								
12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				144								
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				144								

MARGO "A"													WELL #: 5AT		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2854 - 2914	
08		329 X	329	-0-	-0-	-0-	262 2	67 9	N	61	182 1			61								
09		300 X	300	-0-	-0-	-0-	253 2	47 9	N	43				104								
10		341 X	312	-0-	-29	-0-	262 2	50 9	N	45				149								
11		330 X	300	-0-	-30	-0-	253 2	47 9	N	43				192								
12		341 X	154	-0-	-187	-0-	133 2	21 9	N	19	182 1			29								
01		341 X	135	-0-	-206	-0-	126 2	9 9	N	8				37								

MARGO													WELL #: 3T		RRCID -> 205751		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2902 - 2960	
08		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				152								
09		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				152								
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				152								
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-				152								
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				152								
01		155 X	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-				152								

3 M													WELL #: 1 C		RRCID -> 207280		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2900 - 2964	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-								
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	1			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	4			38
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38

ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2544 X	2544	-0-	-0-	148	1	2330	2	N	60	176 1 1 8 154
						66	9					
09		3107 X	3107	-0-	-0-	226	1	2814	2	N	61	215
						67	9					
10		2505 X	2505	-0-	-0-	174	1	2296	2	N	32	180 1 67
						35	9					
11		2717 X	2717	-0-	-0-	139	1	2483	2	N	86	153
						95	9					
12		3603 X	3603	-0-	-0-	184	1	3308	2	N	101	174 1 80
						111	9					
*01		5484 X	5484	-0-	-0-	285	1	5038	2	N	146	226
						161	9					

MARGO/PENA				WELL #:	3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		2734 X	2734	-0-	-0-	279	1	2448	2	N	6	167	
						7	9						
09		2250 X	1938	-0-	-312	270	1	1667	2	N	1	168	
						1	9						
10		2621 X	2621	-0-	-0-	279	1	2341	2	N	1	169	
						1	9						
11		2640 X	1959	-0-	-681	270	1	1689	2	N	-0-	169	
12		2728 X	2429	-0-	-299	279	1	2143	2	N	6	157 1 18	
						7	9						
01		2728 X	2399	-0-	-329	279	1	2089	2	N	28	46	
						31	9						

ARROYO LOS OLMO (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMO (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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
MARGO/PENA				WELL #:	1	RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 X	160	-0-	-57	-0-	7	1	106	2	N	43		153
09	210 X	132	-0-	-78	-0-	47	9	62	2	N	59		212
10	155 X	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-		212
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4065	2	50	9	N	45	184 1	73
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3144	2	139	9	N	126		199
*01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2891	2	132	9	N	120	181 1	138

RINGGOLD FARMS 1				WELL #:	1	RRCID ->	123139	COMPL. DATE	12/25/1986	TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5413 - 5595
08	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2595	2	N	-0-		66
09	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	240	1	2460	2	N	17		83
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	19	9	2625	2	N	36		119
11	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	248	1	2530	2	N	33		152
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	40	9	2598	2	N	11		163
01	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	248	1	2590	2	N	-0-		163

RINGGOLD FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	124576	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5382 - 5553
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	82	1	542	2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - P/A 09/09/15													

BLOCK-GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	124670	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5247 - 5459
08	3813 X	3794	-0-	-19	-0-	226	1	3568	2	N	-0-		34
09	3690 X	3112	-0-	-578	-0-	232	1	2880	2	N	-0-		34
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	380	1	5022	2	N	30		64
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	33	9	9327	2	N	35		99
12	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	511	1	9163	2	N	30		129
*01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	33	9	8629	2	N	17		146

GUERRA				WELL #:	1	RRCID ->	125748	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5296 - 5318
08	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	106	1	1665	2	N	-0-		-0-
09	1560 N	1295	-0-	-265	-0-	96	1	1199	2	N	-0-		-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	N	-0-		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	99	1	1763	2	N	-0-		-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	65	1	1149	2	N	-0-		-0-

WOOD/GUERRA				WELL #:	1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-		-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	2	N	-0-		-0-
10	620 N	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	N	-0-		-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	2	N	-0-		-0-
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	37	1	667	2	N	-0-		-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1891 X	1540	-0-	-351	-0-	92	1	1448	2	N	-0-	42
09	1830 X	1144	-0-	-686	-0-	85	1	1059	2	N	-0-	42
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	136	1	1800	2	N	19	61
						21	9					
11	1500 X	485	-0-	-1015	-0-	26	1	459	2	N	-0-	61
12	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	81	1	1450	2	N	9	70
						10	9					
01	1953 X	702	-0-	-1251	-0-	37	1	659	2	N	5	75
						6	9					

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369
08	7471 X	6822	-0-	-649	-0-	6783	2	39	9	N	35	42
09	6810 X	6721	-0-	-89	-0-	6684	1	37	9	N	34	76
10	7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6561	1	32	9	N	29	105
11	6810 X	6212	-0-	-598	-0-	6192	1	20	9	N	18	123
12	6944 X	6102	-0-	-842	-0-	6083	1	19	9	N	17	140
01	6944 X	6175	-0-	-769	-0-	6156	1	19	9	N	17	157
											177	1

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	213	1	1401	2	N	-0-	151
09	1350 X	1207	-0-	-143	-0-	162	1	1027	2	N	16	167
						18	9					
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	583	1	1282	2	N	59	44
						65	9				182	1
11	1560 X	1211	-0-	-349	-0-	259	1	913	2	N	35	79
						39	9					
12	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	180	1	1216	2	N	36	115
						40	9					
01	1922 X	1143	-0-	-779	-0-	152	1	940	2	N	46	161
						51	9					

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697
08	7223 X	4889	-0-	-2334	-0-	645	1	4238	2	N	5	41
						6	9					
09	6990 X	6025	-0-	-965	-0-	821	1	5203	2	N	1	42
						1	9					
10	7223 X	1024	-0-	-6199	-0-	320	1	704	2	N	-0-	42
11	6990 X	3295	-0-	-3695	-0-	728	1	2565	2	N	2	44
						2	9					
12	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	981	1	6631	2	N	33	77
						36	9					
01	6231 X	6035	-0-	-196	-0-	834	1	5162	2	N	35	112
						39	9					

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500
08	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	466	1	7340	2	N	15	143
						17	9					
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3158	2	N	13	156
						14	9					
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	260	1	3440	2	N	80	57
						88	9				179	1
11	6060 X	3821	-0-	-2239	-0-	202	1	3605	2	N	13	70
						14	9					
12	6262 X	2696	-0-	-3566	-0-	142	1	2554	2	N	-0-	70
01	6262 X	2668	-0-	-3594	-0-	143	1	2525	2	N	-0-	70

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 X	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-	85
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	85
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	85
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	85
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	85
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	85

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006	
08		15717 X	14022	-0-	-1695	-0-	13697	2	325	9	N	295	183
09		15210 X	13522	-0-	-1688	-0-	13236	2	286	9	N	260	87
10		15717 X	13054	-0-	-2663	-0-	12756	2	298	9	N	271	177
11		15000 X	12565	-0-	-2435	-0-	12299	2	266	9	N	242	240
12		14880 X	12298	-0-	-2582	-0-	11982	2	316	9	N	287	167
01		14012 X	12260	-0-	-1752	-0-	11941	2	319	9	N	290	97

TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414	
08		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	270	1	1247	2	N	-0-	-0-
09		1530 N	1297	-0-	-233	-0-	215	1	1069	2	N	12	-0-
							13	9					
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	222	1	1191	2	N	-0-	-0-
11		1470 N	1185	-0-	-285	-0-	202	1	983	2	N	-0-	-0-
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	167	1	911	2	N	18	-0-
							20	9					
01		1426 N	1118	-0-	-308	-0-	195	1	923	2	N	-0-	-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 - 5310	
08		4526 X	4233	-0-	-293	-0-	755	1	3478	2	N	-0-	36
09		4440 X	4402	-0-	-38	-0-	729	1	3628	2	N	41	36
							45	9					
10		4588 X	4429	-0-	-159	-0-	695	1	3734	2	N	-0-	36
11		4440 X	4121	-0-	-319	-0-	703	1	3418	2	N	-0-	36
12		4402 X	4396	-0-	-6	-0-	670	1	3648	2	N	71	36
							78	9					
01		4557 X	4213	-0-	-344	-0-	735	1	3478	2	N	-0-	36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242 - 5378	
08		1271 X	1096	-0-	-175	-0-	195	1	901	2	N	-0-	-0-
09		1230 X	1165	-0-	-65	-0-	193	1	960	2	N	11	-0-
							12	9					
10		1271 X	1141	-0-	-130	-0-	179	1	962	2	N	-0-	-0-
11		1200 X	1179	-0-	-21	-0-	201	1	978	2	N	-0-	-0-
12		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	186	1	1012	2	N	20	-0-
							22	9					
01		1209 X	1148	-0-	-61	-0-	200	1	948	2	N	-0-	-0-

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129		PERF. 5396 - 5456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6510 X	6212	-0-	-298	-0-	834 1	5378 2	N	-0-		248
09		6300 X	5904	-0-	-396	-0-	428 1	5424 2	N	47	47 1	248
							52 9					
10		6076 X	5718	-0-	-358	-0-	631 1	5087 2	N	-0-		248
11		6000 X	5948	-0-	-52	-0-	572 1	5376 2	N	-0-		248
12		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	744 1	5366 2	N	107	107 1	248
							118 9					
01		6200 X	5640	-0-	-560	-0-	771 1	4869 2	N	-0-		248

WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5392 - 5501		
08		2232 X	2092	-0-	-140	-0-	281 1	1811 2	N	-0-		147
09		2130 X	2010	-0-	-120	-0-	147 1	1863 2	N	-0-		147
10		2170 X	1975	-0-	-195	-0-	218 1	1757 2	N	-0-		147
11		2010 X	1996	-0-	-14	-0-	192 1	1804 2	N	-0-		147
12		2077 X	2035	-0-	-42	-0-	243 1	1753 2	N	35	35 1	147
							39 9					
01		2077 X	1977	-0-	-100	-0-	270 1	1707 2	N	-0-		147

WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755		PERF. 5286 - 5510		
08		861 X	861	-0-	-0-	-0-	116 1	745 2	N	-0-		57
09		780 X	668	-0-	-112	-0-	49 1	619 2	N	-0-		57
10		888 X	888	-0-	-0-	-0-	98 1	790 2	N	-0-		57
11		909 X	909	-0-	-0-	-0-	87 1	822 2	N	-0-		57
12		887 X	887	-0-	-0-	-0-	106 1	764 2	N	15	15 1	57
							17 9					
01		899 X	865	-0-	-34	-0-	118 1	747 2	N	-0-		57

WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5306 - 5430		
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	106 1	687 2	N	-0-		-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	26 1	330 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	472	-0-	-768	-0-	52 1	420 2	N	-0-		-0-
11		780 N	622	-0-	-158	-0-	60 1	562 2	N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
*01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	78 1	492 2	N	-0-		-0-

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5412 - 5496		
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		50
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	138	138 1	50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5373 - 5430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	27 1	171 2	N	-0-			77
09	216 X	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	N	-0-			77
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	210 1	26 2	N	-0-			77
11	180 X	141	-0-	-39	-0-	14 1	127 2	N	-0-			77
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	20 1	142 2	N	52	52 1		77
01	248 X	52	-0-	-196	-0-	57 9	7 1	N	-0-			77

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 - 5373
08	2232 X	1107	-0-	-1125	-0-	149 1	958 2	N	-0-			70
09	2010 X	941	-0-	-1069	-0-	69 1	872 2	N	-0-			70
10	1829 X	1181	-0-	-648	-0-	130 1	1051 2	N	-0-			70
11	1620 X	1040	-0-	-580	-0-	100 1	940 2	N	-0-			70
12	1674 X	1125	-0-	-549	-0-	134 1	970 2	N	19	19 1		70
01	1178 X	1107	-0-	-71	-0-	21 9	151 1	N	-0-			70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5000 - 5003
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020		PERF.11989		- 12055		
BMT - HALL, ALICE B.																
08	155 N	131	-0-	-24	-0-			40	1	91	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	

BMT - HALL, ALICE B. GU				WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11882		- 11976		
08	6541 X	22	-0-	-6519	-0-			7	1	15	2	N	-0-		162	
09	6330 X	53	-0-	-6277	-0-			15	1	38	2	N	-0-		162	
10	6541 X	81	-0-	-6460	-0-			24	1	57	2	N	-0-		162	
11	4620 X	169	-0-	-4451	-0-			52	1	117	2	N	-0-		162	
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-			78	1	164	2	N	-0-		162	
*01	376 X	376	-0-	-0-	-0-			109	1	267	2	N	-0-		162	

BMT - HALL, ALICE B.				WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11740		- 11812		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9466		- 9472		
PUIG "B"																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-	

PUIG "A"				WELL #: 2		RRCID -> 257036		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9446		- 9452		
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-	

PUIG 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 276490		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9550		- 9627		
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-			1286	2			Y	-0-		-0-	
09	1440 X	945	-0-	-495	-0-			945	2			Y	-0-		-0-	
10	1488 X	586	-0-	-902	-0-			586	2			Y	-0-		-0-	
11	1440 X	600	-0-	-840	-0-			600	2			Y	-0-		-0-	
12	1271 X	477	-0-	-794	-0-			477	2			Y	-0-		-0-	
01	1271 X	776	-0-	-495	-0-			776	2			Y	-0-		-0-	

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.//		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		501545								
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG RANCH		WELL #: 185995		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007										

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
GARCIA 608		WELL #: 460054		RRCID -> 253008		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010										

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936				
08	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	930	1	2128	2	Y	-0-	97
09	3930 X	3377	-0-	-553	-0-	944	1	2433	2	Y	-0-	97
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	1009	1	2436	2	Y	-0-	97
11	4050 X	2763	-0-	-1287	-0-	854	1	1909	2	Y	-0-	97
12	4185 X	2792	-0-	-1393	-0-	899	1	1893	2	Y	-0-	97
01	3503 X	3387	-0-	-116	-0-	982	1	2405	2	Y	-0-	97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330			
08	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-	-0-
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2		N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
11	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	2		N	-0-	-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-	-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	38750 X	31738	-0-	-7012	-0-	-0-	748	1	30954	2	Y	33	63	1	56
09	36270 X	28470	-0-	-7800	-0-	-0-	724	1	27702	2	Y	40			96
10	33604 X	29552	-0-	-4052	-0-	-0-	748	1	28764	2	Y	36			132
11	32520 X	25198	-0-	-7322	-0-	-0-	724	1	24444	2	Y	27			159
12	33356 X	21939	-0-	-11417	-0-	-0-	748	1	21174	2	Y	15	98	1	76
01	31744 X	22181	-0-	-9563	-0-	-0-	748	1	21433	2	Y	-0-			76

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1240 #	524	-0-	-716	-0-	-0-	524	2			N	-0-			19
09	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			19
10	992 #	686	-0-	-306	-0-	-0-	686	2			N	-0-			19
11	570 #	466	-0-	-104	-0-	-0-	466	2			N	-0-			19
12	2263 #	758	-0-	-1505	-0-	-0-	758	2			N	-0-			19
01	2263 #	512	-0-	-1751	-0-	-0-	512	2			N	-0-			19

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #:		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005														

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116 - 10957		
JARAL														
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	688	1	1221	2	Y	-0-			-0-
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	412	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*04	1890	N	1489	-0-	-401	554	1	935	2	Y	-0-			-0-
*05	2108	N	1585	-0-	-523	639	1	946	2	Y	-0-			-0-
*06	1440	N	1205	-0-	-235	595	1	610	2	Y	-0-			-0-
*07	1550	N	1163	-0-	-387	640	1	523	2	Y	-0-			-0-
*08	1581	N	1179	-0-	-402	674	1	505	2	Y	-0-			-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	609	1	1212	2	Y	-0-			-0-
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	828	1	1758	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	3844	-0-	844	844	1	2804	2	Y	-0-			-0-
*12	2906	N	2062	-0-	-844	584	1	1478	2	Y	-0-			-0-
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	726	1	1683	2	Y	-0-			-0-

JARAL		WELL #:		5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10722 - 11574		
*02	2464	X	1467	-0-	-997	529	1	938	2	Y	-0-			-0-
*03	2728	X	1824	-0-	-904	507	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*04	2057	X	2057	-0-	-0-	765	1	1292	2	Y	-0-			-0-
*05	1704	X	1704	-0-	-0-	687	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*06	1341	X	1341	-0-	-0-	662	1	679	2	Y	-0-			-0-
*07	1138	X	1138	-0-	-0-	626	1	512	2	Y	-0-			-0-
*08	1117	X	1117	-0-	-0-	639	1	478	2	Y	-0-			-0-
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	629	1	1253	2	Y	-0-			-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	552	1	1171	2	Y	-0-			-0-
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	449	1	1212	2	Y	-0-			-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	471	1	1191	2	Y	-0-			-0-
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	651	1	1510	2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227		
B.M.T.		4												
08	1674	N	1616	-0-	-58	1616	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	3026	-0-	26	3026	2			Y	-0-			-0-
10	1953	N	1773	-0-	-180	1773	2			Y	-0-			-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		5		RRCID -> 087687		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9393 - 9405		
08	T. A.		261	-0-	261	394	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	394				Y	NO RPT			-0-
10	429	N	35	-0-	-394		35	2		Y	-0-			-0-
11	240	N	13	-0-	-227		13	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114 2	Y	-0-			-0-
09	3600	X	66	-0-	-3534	-0-	66 2	Y	-0-			-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	Y	-0-			-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	Y	-0-			-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246				
08	1643	N	849	-0-	-794	-0-	849 2	N	-0-			15
09	1230	N	651	-0-	-579	-0-	651 2	N	-0-			15
10	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951 2	N	-0-			15
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			15
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			15
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT			15

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110				
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234 2	Y	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-			-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	Y	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976 2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1013 2	Y	-0-			-0-
10	2108	X	723	-0-	-1385	-0-	723 2	Y	-0-			-0-
11	2040	X	707	-0-	-1333	-0-	707 2	Y	-0-			-0-
12	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	1328 2	Y	-0-			-0-
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	Y	-0-			-0-
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	Y	-0-			-0-
10	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	2635 2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	Y	-0-			-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	Y	-0-			-0-
01	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-		Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387				
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4169	-0-	-1169	-0-	4169 2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2953	-0-	-147	-0-	2953 2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	-0-	1080 2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	-0-	1122 2	Y	-0-			-0-
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-		Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806				
08	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	144 2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	99	-0-	-1101	-0-	99 2	Y	-0-			-0-
10	930	N	344	-0-	-586	-0-	344 2	Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		11	RRCID ->	100062	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	11574	PERF. 9590 - 10070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	589 N	212	-0-	-377	-0-	212	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	35	-0-	-355	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	104104	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9765 - 10922
08	7688 X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2	Y	-0-		-0-
09	7410 X	7162	-0-	-248	-0-	7162	2	Y	-0-		-0-
10	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2	Y	-0-		-0-
11	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2	Y	-0-		-0-
12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2	Y	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		1	RRCID ->	105413	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10665 - 10869
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		15	RRCID ->	107453	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10598 - 10614
08	1705 X	1632	-0-	-73	-0-	1632	2	Y	-0-		-0-
09	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	1005	-0-	-855	-0-	1005	2	Y	-0-		-0-
11	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2	Y	-0-		-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9967 - 10338
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9472 - 9700
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-		-0-
09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	Y	-0-		-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1368	-0-	-672	-0-	1368	2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	Y	-0-		-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7842 - 10168
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2		Y	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-	30
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	30
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	30
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	30
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	30
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	30

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	14
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	699 2		N	-0-	14
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	14
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722 2		N	-0-	14
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	14
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	14

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	50
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	50
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-	50
11	1830 N	996	-0-	-834	-0-	996 2		N	-0-	50
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	50
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	50

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
08	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-	-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
08	4402 X	4201	-0-	-201	-0-	4201 2		N	-0-	33
09	4260 X	4052	-0-	-208	-0-	4052 2		N	-0-	33
10	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	4128 2		N	-0-	33
11	4170 X	3929	-0-	-241	-0-	3929 2		N	-0-	33
12	4247 X	3984	-0-	-263	-0-	3984 2		N	-0-	33
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT	33

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2	Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274		
08	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	2088 2	8 9 N	7		30
09	2550 X	2172	-0-	-378	-0-	2169 2	3 9 N	3		33
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-		33
*11	2280 X	1999	-0-	-281	-0-	1992 2	7 9 N	6		39
*12	2356 X	2224	-0-	-132	-0-	2224 2	N	-0-		39
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		39

B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141		
08	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	2531 2	Y	-0-		-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	Y	-0-		-0-
10	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652 2	Y	-0-		-0-
11	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	2770 2	Y	-0-		-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	1180	-0-	1180	2785	1180	2	Y	-0-	7	
09	14B2 EXT	1139	-0-	1139	3924	1139	2	Y	-0-	7	
10	3100 N	1103	-0-	-1997	1927	1103	2	Y	-0-	7	
11	2854 N	927	-0-	-1927	-0-	927	2	Y	-0-	7	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-	7	
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	7	

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970			
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-	1	
09	3000 N	4174	-0-	1174	1174	4174	2	Y	-0-	1	
10	3100 N	5101	-0-	2001	3175	5101	2	Y	-0-	1	
11	3000 N	4930	-0-	1930	5105	4930	2	Y	-0-	1	
12	3100 N	4812	-0-	1712	6817	4812	2	Y	-0-	1	
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	5267			Y	NO RPT	1	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492			
08	3720 X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2	Y	-0-	-0-	
09	3600 X	3296	-0-	-304	-0-	3296	2	Y	-0-	-0-	
10	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	3082	2	Y	-0-	-0-	
11	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2	Y	-0-	-0-	
12	3503 X	2767	-0-	-736	-0-	2767	2	Y	-0-	-0-	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466			
08	1550 N	1009	-0-	-541	-0-	230	1	779	2	Y	-0-
09	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	269	1	876	2	Y	1
						1	9				
10	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	245	1	862	2	Y	-0-
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	224	1	725	2	Y	-0-
12	1178 N	382	-0-	-796	-0-	53	1	319	2	Y	9
						10	9				17
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	17	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000				
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	55	1	187	2	Y	-0-	7
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	53	1	174	2	Y	-0-	7
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	38	1	132	2	Y	-0-	7
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	Y	-0-	7
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	13	1	77	2	Y	8	15
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	9	9			Y	NO RPT	15

B. M. T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624				
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-			-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	1200	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	954	-0-	-486	-0-	954	2	Y	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378				
08	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	3393	2	Y	-0-			-0-
11	3810 X	3384	-0-	-426	-0-	3384	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3207	-0-	-730	-0-	3207	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480				
08	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816				
08	651 N	157	-0-	-494	-0-	157	2	Y	-0-			1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			1
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			1
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-			1
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			1
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9212 - 10307		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	899 N	529	-0-	-370	-0-	67	1	453	2	N	8	7	1	1
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	9	9	647	2	N	-0-			1
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-			1
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	99	1	512	2	N	-0-	1	1	-0-
12	775 N	354	-0-	-421	-0-	85	1	333	2	N	-0-			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	21	1			N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9964 - 10158		
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	180	1	2806	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	1527	-0-	-1413	-0-	162	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2098	-0-	-940	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	1301	-0-	-1639	-0-	1301	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	1183	-0-	-1793	-0-	1183	2			Y	-0-			-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10235 - 10354		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10517 - 11601		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-			-0-
10	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			Y	-0-			-0-
11	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	3263	2			Y	-0-			-0-
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			Y	-0-			-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10035 - 10050		
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-			-0-
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-			-0-
10	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			Y	-0-			-0-
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-			-0-
12	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-			-0-
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		35	RRCID ->	145754	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9977 - 11642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10060 - 11488
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		50	RRCID ->	147400	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10428
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	147426	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10168 - 11472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		38	RRCID ->	147801	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9890 - 10596
08	2325 N	1681	-0-	-644	-0-	1681	2		Y	-0-	-0-
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-	-0-
10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-	-0-
11	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		Y	-0-	-0-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-	-0-
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		37	RRCID ->	148003	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9614 - 11278
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-	-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		Y	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		39	RRCID ->	148005	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9624 - 10373
08	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		Y	-0-	-0-
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-	-0-
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-	-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-	-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T.		WELL #:		40	RRCID ->	148345	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9900 - 10826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2		Y	-0-			-0-
09	450 N	374	-0-	-76	-0-		374 2		Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2		Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2		Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	51	RRCID ->	149230	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9512 - 10478
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #:	38	RRCID ->	150058	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9185 - 9215
08	1767 X	1208	-0-	-559	-0-		154 1	1043 2	Y	10	11 1		4
							11 9						
09	1500 N	1047	-0-	-453	-0-		142 1	905 2	Y	-0-			4
10	1333 N	1014	-0-	-319	-0-		136 1	878 2	Y	-0-			4
11	1170 N	884	-0-	-286	-0-		124 1	753 2	Y	6	7 1		3
							7 9						
12	1085 N	666	-0-	-419	-0-		39 1	627 2	Y	-0-			3
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			3

B. M. T.				WELL #:	43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150 2		Y	-0-			-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698 2		Y	-0-			-0-
10	2263 N	1626	-0-	-637	-0-		1626 2		Y	-0-			-0-
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		2717 2		Y	-0-			-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994 2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T.				WELL #:	44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572
08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-		6376 2		Y	-0-			-0-
09	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-		6529 2		Y	-0-			-0-
10	6944 X	5694	-0-	-1250	-0-		5694 2		Y	-0-			-0-
11	6690 X	6405	-0-	-285	-0-		6405 2		Y	-0-			-0-
12	6913 X	6110	-0-	-803	-0-		6110 2		Y	-0-			-0-
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T.				WELL #:	41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151 2		Y	-0-			-0-
09	930 N	842	-0-	-88	-0-		842 2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1087	-0-	-401	-0-		1087 2		Y	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 2		Y	-0-			-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2		Y	-0-		-0-
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2		Y	-0-		-0-
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		Y	-0-		-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		Y	-0-		-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-		-0-
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884		
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-		-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-		-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-		-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-		-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874		
08	2232 X	1995	-0-	-237	-0-	1995	2		Y	-0-		17
09	1980 X	1961	-0-	-19	-0-	1961	2		Y	-0-		17
10	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2		Y	-0-		17
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-		17
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-		17
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		17

B. M. T.		WELL #:		45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962		
08	3782 X	2271	-0-	-1511	-0-	2271	2		Y	-0-		-0-
09	3660 X	3066	-0-	-594	-0-	3066	2		Y	-0-		-0-
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		Y	-0-		-0-
11	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2		Y	-0-		-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-		-0-
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264 - 11596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 9866 - 11212
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-	-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-	-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10052 - 10970
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		Y	-0-	-0-
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		Y	-0-	-0-
10	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		Y	-0-	-0-
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		Y	-0-	-0-
12	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	5079	2		Y	-0-	-0-
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9602 - 11046
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		Y	-0-	-0-
09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-	-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		Y	-0-	-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-	-0-
12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-	-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9682 - 10218
08	4774 X	3983	-0-	-791	-0-	3983	2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2		Y	-0-	-0-
10	4681 X	3995	-0-	-686	-0-	3995	2		Y	-0-	-0-
11	4530 X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2		Y	-0-	-0-
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2		Y	-0-	-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		50	RRCID ->	162611	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	11472	PERF. 9690 - 11057
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2		Y	-0-	-0-
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2		Y	-0-	-0-
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		Y	-0-	-0-
11	3690 X	3665	-0-	-25	-0-	3665	2		Y	-0-	-0-
12	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2		Y	-0-	-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF. 9596 - 10834
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-	-0-
09	1890 N	1526	-0-	-364	-0-	1526	2		Y	-0-	-0-
10	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2		Y	-0-	-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-	-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-	-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528								
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390								
08	2697 N	2261	-0-	-436	-0-	2261	2			N	-0-					80
09	2430 N	2122	-0-	-308	-0-	2122	2			N	-0-					80
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	2	13	9	N	12	68	1			24
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					24
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					24
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					24

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824								
08	10788 X	9494	-0-	-1294	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
09	10440 X	10433	-0-	-7	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
10	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					-0-
11	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			Y	-0-					-0-
12	10013 X	9784	-0-	-229	-0-	9784	2			Y	-0-					-0-
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10145 - 10175								
08	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3239	-0-	-1111	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	3703	-0-	-1040	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
11	4590 X	3940	-0-	-650	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 59		RRCID -> 167393		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733		
08	3100 N	3972	-0-	872	872	3972	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3452	-0-	452	1324	3452	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3643	-0-	543	1867	3643	2	Y	-0-	-0-
11	5189 X	3322	-0-	-1867	-0-	3322	2	Y	-0-	-0-
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-	-0-
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 60		RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168		
08	3317 X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	2544	-0-	-666	-0-	2544	2	Y	-0-	-0-
10	4185 X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2	Y	-0-	-0-
11	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2513	2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2155	-0-	-573	-0-	2155	2	Y	-0-	-0-
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 56		RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354		
08	10757 X	10166	-0-	-591	-0-	10166	2	N	-0-	52
09	10410 X	9208	-0-	-1202	-0-	9207	2	N	1	53
10	9672 X	8748	-0-	-924	-0-	8742	2	N	5	58
*11	9360 X	9274	-0-	-86	-0-	9274	2	N	-0-	58
*12	9672 X	6903	-0-	-2769	-0-	6903	2	N	-0-	58
01	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT	58

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266		
08	4969 X	3497	-0-	-1472	-0-	3497	2	Y	-0-	-0-
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	Y	-0-	-0-
10	5704 X	3910	-0-	-1794	-0-	3910	2	Y	-0-	-0-
11	4230 X	3344	-0-	-886	-0-	3344	2	Y	-0-	-0-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-	-0-
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458		
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-	-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2	Y	-0-	-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160		
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	Y	-0-	-0-
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	Y	-0-	-0-
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3731	-0-	-49	-0-	3731	2	Y	-0-	-0-
12	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788	2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10234 - 10258
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		63	RRCID ->	168543	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9519 - 10451
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		Y	-0-	-0-
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-	-0-
10	4154 X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2		Y	-0-	-0-
11	4020 X	3751	-0-	-269	-0-	3751	2		Y	-0-	-0-
12	4154 X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2		Y	-0-	-0-
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF. 9709 - 11043
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		Y	-0-	-0-
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-	-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		Y	-0-	-0-
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		Y	-0-	-0-
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		Y	-0-	-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218 - 10242
08	2697 X	1682	-0-	-1015	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
09	2610 X	1441	-0-	-1169	-0-	1441	2		N	-0-	-0-
10	2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-	-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10256 - 10468
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-	-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		Y	-0-	-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-	-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-	-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	169266	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9582 - 10249
08	2511 N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2		N	-0-	-0-
09	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2		N	-0-	-0-
10	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2		N	-0-	-0-
11	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2		N	-0-	-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8869 - 10242
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		Y	-0-	-0-
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		Y	-0-	-0-
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		Y	-0-	-0-
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-	-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2		Y	-0-	-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	Y	-0-			-0-
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1488	-0-	-402	-0-	1488	2	Y	-0-			-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378				
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-			-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	Y	-0-			-0-
10	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-			-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830				
08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2	Y	-0-			-0-
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	Y	-0-			-0-
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2	Y	-0-			-0-
11	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2	Y	-0-			-0-
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841				
08	3441 X	3300	-0-	-141	-0-	3300	2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2	Y	-0-			-0-
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-			-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2	Y	-0-			-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874				
08	3813 X	3138	-0-	-675	-0-	3138	2	Y	-0-			-0-
09	3690 X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2	Y	-0-			-0-
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	Y	-0-			-0-
11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	Y	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2	Y	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-			-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	Y	-0-			-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2263 X	268	-0-	-1995	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
09	2190 X	366	-0-	-1824	-0-	366	2			Y	-0-				-0-
10	2170 X	344	-0-	-1826	-0-	344	2			Y	-0-				-0-
11	2100 X	401	-0-	-1699	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
12	1612 X	458	-0-	-1154	-0-	458	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		97		RRCID -> 170196		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401					
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-				-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-				-0-
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-				-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-				-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356					
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-				-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024					
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-				-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-				-0-
10	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			Y	-0-				-0-
11	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			Y	-0-				-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-				-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264					
08	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	10849	2	349	9	Y	317	370	1		52
09	9990 X	7882	-0-	-2108	-0-	7611	2	271	9	Y	246	195	1		103
10	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	12258	2	327	9	Y	297	316	1		84
11	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11528	2	362	9	Y	329	296	1		117
12	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12118	2	252	9	Y	229	300	1		46
01	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT				46

B.M.T.		WELL #:		96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830					
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-				-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
10	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
11	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	3136	-0-	-522	-0-	3136 2	Y	-0-	-0-	
09	3540 X	3082	-0-	-458	-0-	3082 2	Y	-0-	-0-	
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2	Y	-0-	-0-	
11	3330 X	2791	-0-	-539	-0-	2791 2	Y	-0-	-0-	
12	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020 2	Y	-0-	-0-	
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 85		RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452		
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3435 2	Y	151	175 1	25
09	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2744 2	Y	133	102 1	56
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4532 2	Y	165	174 1	47
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4379 2	Y	188	168 1	67
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4274 2	Y	121	164 1	24
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-		Y	NO RPT		24

B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034		
08	2387 N	2079	-0-	-308	-0-	2079 2	Y	-0-	-0-	
09	2310 N	583	-0-	-1727	-0-	583 2	Y	-0-	-0-	
10	2170 N	709	-0-	-1461	-0-	709 2	Y	-0-	-0-	
11	2010 N	1310	-0-	-700	-0-	1310 2	Y	-0-	-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-	-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146		
08	4030 X	3617	-0-	-413	-0-	3286 2	Y	301	308 1	49
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4386 2	Y	445	308 1	186
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4574 2	Y	347	435 1	98
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4335 2	Y	387	347 1	138
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4366 2	Y	257	344 1	51
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		Y	NO RPT		51

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302		
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	-0-	102
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 2	N	5	-0-	107
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	-0-	107
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-	-0-	107
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-	-0-	107
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		107

B.M.T.		WELL #: 98		RRCID -> 170959		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106		
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-	-0-	
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-	-0-	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-	-0-	
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640		
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	Y	-0-	-0-	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	Y	-0-	-0-	
10	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	1062 2	Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	1003 2	Y	-0-	-0-	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	Y	-0-	-0-	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9046 - 10306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	3374	-0-	-67	-0-	3374	2	Y	-0-			1
09	3330 X	2744	-0-	-586	-0-	2744	2	Y	-0-			1
10	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2	Y	-0-			1
11	3540 X	3365	-0-	-175	-0-	3365	2	Y	-0-			1
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	Y	-0-			1
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			1

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9502 - 10113	
08	1643 X	1265	-0-	-378	-0-	1265	2	Y	-0-			-0-
09	1590 X	963	-0-	-627	-0-	963	2	Y	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	Y	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	Y	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9488 - 9498	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9343 - 10096	
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	Y	-0-			-0-
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-			-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2	Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9378 - 10388	
08	806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2	N	-0-			27
09	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	2	N	-0-			27
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			27
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	N	24	9	22	49
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			49
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			49

B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9201 - 10150	
08	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	2521	2	Y	-0-			-0-
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2	Y	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	Y	-0-			-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9352 - 9746	
08	2046 X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2	Y	-0-			-0-
09	2460 X	1947	-0-	-513	-0-	1947	2	Y	-0-			-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-			-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-			-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2	Y	-0-		-0-
09	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2	Y	-0-		-0-
10	10106 X	8875	-0-	-1231	-0-	8875	2	Y	-0-		-0-
11	9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	8699	2	Y	-0-		-0-
12	10106 X	8702	-0-	-1404	-0-	8702	2	Y	-0-		-0-
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10082 - 11548			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454			
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4453	2	167 9	Y	152 175 1	25
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4125	2	172 9	Y	156 116 1	65
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4419	2	138 9	Y	125 155 1	35
11	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	4070	2	150 9	Y	136 123 1	48
12	4526 X	4351	-0-	-175	-0-	4248	2	103 9	Y	94 123 1	19
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		19

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528			
08	3511 X	2956	-0-	-555	-0-	2956	2	N	-0-		26
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-		26
10	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2	N	-0-		26
11	2760 X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2	N	-0-		26
12	2852 X	2340	-0-	-512	-0-	2340	2	N	-0-		26
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		26

B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 172203		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872			
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2	Y	-0-		-0-
09	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2	Y	-0-		-0-
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2	Y	-0-		-0-
11	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	Y	-0-		-0-
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2	Y	-0-		-0-
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508			
08	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1682	2	15 9	N	14	67
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	45 9	N	41	23
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	23
11	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1600	2	20 9	N	18	41
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-	41
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		41

B.M.T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242			
08	T. A.	65	-0-	65	329	65	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	329			Y	NO RPT		-0-
10	365 N	36	-0-	-329	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2	Y	-0-	-0-	
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	Y	-0-	-0-	
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2	Y	-0-	-0-	
11	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578 2	Y	-0-	-0-	
12	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	3746 2	Y	-0-	-0-	
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280		
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	Y	-0-	1	
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	Y	-0-	1	
*10	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	2308 2	Y	-0-	1	
*11	2820 X	2500	-0-	-320	-0-	2500 2	Y	-0-	1	
*12	2914 X	2339	-0-	-575	-0-	2339 2	Y	-0-	-0-	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B. M. T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338		
08	7781 X	5179	-0-	-2602	-0-	5179 2	Y	-0-	-0-	
09	7530 X	7348	-0-	-182	-0-	7348 2	Y	-0-	-0-	
10	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628 2	Y	-0-	-0-	
11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2	Y	-0-	-0-	
12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2	Y	-0-	-0-	
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B. M. T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114		
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 2	Y	-0-	-0-	
09	4710 X	4002	-0-	-708	-0-	4002 2	Y	-0-	-0-	
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2	Y	-0-	-0-	
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2	Y	-0-	-0-	
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2	Y	-0-	-0-	
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B. M. T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215		
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	Y	-0-	-0-	
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	Y	-0-	-0-	
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	Y	-0-	-0-	
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	Y	-0-	-0-	
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2	Y	-0-	-0-	
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B. M. T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408		
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	Y	-0-	-0-	
09	4620 X	3913	-0-	-707	-0-	3913 2	Y	-0-	-0-	
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2	Y	-0-	-0-	
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2	Y	-0-	-0-	
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	Y	-0-	-0-	
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145		
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2	Y	-0-	2	
09	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2	Y	-0-	2	
10	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 2	Y	-0-	2	
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2	Y	-0-	2	
12	3906 X	3889	-0-	-17	-0-	3889 2	Y	-0-	2	
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-		Y	NO RPT	2	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6107 X	1518	-0-	-4589	-0-	1518 2	N	-0-		30
09	5910 X	1171	-0-	-4739	-0-	1168 2	N	3		33
10	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1418 2	N	8 9		40
11	1800 X	1392	-0-	-408	-0-	1392 2	N			40
12	1798 X	1393	-0-	-405	-0-	1393 2	N			40
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		40

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112		
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2	Y	-0-		26
09	300 N	6	-0-	-294	-0-	5 2	Y	1		27
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y			27
*11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	Y			27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			27
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		Y	NO RPT		27

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592		
08	11284 X	10624	-0-	-660	-0-	10613 2	N	11 9		149
09	10920 X	9947	-0-	-973	-0-	9913 2	N	34 9		180
10	11501 X	10678	-0-	-823	-0-	10652 2	N	26 9	177 1	27
11	11130 X	9010	-0-	-2120	-0-	8982 2	N	28 9		52
12	11501 X	10014	-0-	-1487	-0-	10014 2	N			52
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-		N	NO RPT		52

B. M. T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914		
08	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 2	Y	-0-		-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302 2	Y	-0-		-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	Y	-0-		-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732		
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		22
09	660 N	199	-0-	-461	-0-	199 2	N	-0-		22
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		22
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		22
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		22
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		22

B. M. T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038		
08	10726 X	8420	-0-	-2306	-0-	8420 2	Y	-0-		-0-
09	10380 X	9491	-0-	-889	-0-	9491 2	Y	-0-		-0-
10	8959 X	8634	-0-	-325	-0-	8634 2	Y	-0-		-0-
11	8670 X	6480	-0-	-2190	-0-	6480 2	Y	-0-		-0-
12	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821 2	Y	-0-		-0-
01	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791		
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2	Y	-0-		-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	Y	-0-		-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	Y	-0-		-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8066 2	36 9	N	33	90 1	33
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015 2		N	-0-		33
10	8680 X	7378	-0-	-1302	-0-	7378 2		N	-0-		33
11	8400 X	5946	-0-	-2454	-0-	5904 2	42 9	N	38	48 1	23
12	8680 X	6763	-0-	-1917	-0-	6763 2		N	-0-		23
01	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT		23

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618			
08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6678 2	288 9	Y	262	293 1	43
09	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	6725 2	321 9	Y	292	213 1	122
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6562 2	234 9	Y	213	275 1	60
11	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7168 2	303 9	Y	275	237 1	98
12	6975 X	6936	-0-	-39	-0-	6749 2	187 9	Y	170	234 1	34
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		34

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913			
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		Y	-0-		-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y	-0-		-0-
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		Y	-0-		-0-
11	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	3087 2		Y	-0-		-0-
12	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291 2		Y	-0-		-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932			
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-		-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		Y	-0-		-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-		-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632			
08	3317 X	3248	-0-	-69	-0-	3248 2		Y	-0-		-0-
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2		Y	-0-		-0-
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		Y	-0-		-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		Y	-0-		-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		Y	-0-		-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775			
08	12896 X	9145	-0-	-3751	-0-	9145 2		Y	-0-	33 1	-0-
09	12480 X	8340	-0-	-4140	-0-	8340 2		Y	-0-		-0-
10	10044 X	8444	-0-	-1600	-0-	8444 2		Y	-0-		-0-
11	9720 X	8080	-0-	-1640	-0-	8080 2		Y	-0-		-0-
12	9300 X	7182	-0-	-2118	-0-	7182 2		Y	-0-		-0-
01	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B. M. T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9553 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		45
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	742 2		N	-0-		45
10	868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2		N	-0-		45
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		45
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		45
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		45

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9770 - 11416
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		Y	-0-		-0-
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		Y	-0-		-0-
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		Y	-0-		-0-
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-		-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		Y	-0-		-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 10968
08	5952 X	4090	-0-	-1862	-0-	4090 2		Y	-0-		-0-
09	5760 X	1284	-0-	-4476	-0-	1284 2		Y	-0-		-0-
10	6138 X	5831	-0-	-307	-0-	5831 2		Y	-0-		-0-
11	5910 X	5502	-0-	-408	-0-	5502 2		Y	-0-		-0-
12	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2		Y	-0-		-0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9772 - 11455
08	1209 N	999	-0-	-210	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-		-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-		-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-		-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		128	RRCID ->	178054	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9216 - 9586
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		Y	-0-		-0-
09	4740 X	4690	-0-	-50	-0-	4690 2		Y	-0-		-0-
10	5735 X	5333	-0-	-402	-0-	5333 2		Y	-0-		-0-
11	5280 X	4773	-0-	-507	-0-	4773 2		Y	-0-		-0-
12	5456 X	4726	-0-	-730	-0-	4726 2		Y	-0-		-0-
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		71	RRCID ->	178059	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9522 - 10172
08	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381 2		N	-0-		-0-
11	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
12	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	2953 2		N	-0-		-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		131	RRCID ->	178063	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9760 - 9858
08	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 2		Y	-0-	99 1	-0-
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2		Y	-0-		-0-
10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 2		Y	-0-		-0-
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930 2		Y	-0-		-0-
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2		Y	-0-		-0-
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	248	-0-	-186	-0-	248 2	Y	-0-	-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-	-0-	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	Y	-0-	-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
08	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1754 2	Y	-0-	-0-	
09	1920 N	1473	-0-	-447	-0-	1473 2	Y	-0-	-0-	
10	2387 X	118	-0-	-2269	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	
11	2310 X	21	-0-	-2289	-0-	21 2	Y	-0-	-0-	
12	2387 X	210	-0-	-2177	-0-	210 2	Y	-0-	-0-	
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072		
08	13640 X	13227	-0-	-413	-0-	13227 2	Y	-0-	21	
09	13260 X	12312	-0-	-948	-0-	12312 2	Y	-0-	21	
10	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878 2	Y	-0-	21	
11	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11864 2	Y	3	24	
12	12245 X	11960	-0-	-285	-0-	11960 2	Y	-0-	24	
01	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-		Y	NO RPT	24	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206		
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2	N	-0-	62	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	62	
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-	62	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	62	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-	62	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT	62	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433		
08	4588 X	4216	-0-	-372	-0-	4216 2	Y	-0-	-0-	
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 2	Y	-0-	-0-	
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2	Y	-0-	-0-	
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	4923 2	Y	-0-	-0-	
12	5394 X	3999	-0-	-1395	-0-	3999 2	Y	-0-	-0-	
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-		Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078		
08	2170 N	1714	-0-	-456	-0-	1714 2	Y	-0-	-0-	
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	-0-	-0-	
10	2077 N	1116	-0-	-961	-0-	1116 2	Y	-0-	-0-	
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	Y	-0-	-0-	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	Y	-0-	-0-	
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720		
08	3317 X	3235	-0-	-82	-0-	3178 2	Y	52	26	
09	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	3011 2	Y	24	50	
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3158 2	Y	37	87	
11	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	2979 2	Y	40	127	
12	3162 X	3000	-0-	-162	-0-	3000 2	Y	-0-	127	
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		Y	NO RPT	127	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4371 X	4136	-0-	-235	-0-	4136 2	Y	-0-		-0-
09	3900 X	3692	-0-	-208	-0-	3692 2	Y	-0-		-0-
10	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	3999 2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3526	-0-	-464	-0-	3526 2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3017	-0-	-1106	-0-	3017 2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250		
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2	Y	-0-		-0-
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2	Y	-0-		-0-
10	7099 X	5834	-0-	-1265	-0-	5834 2	Y	-0-		-0-
11	6870 X	5510	-0-	-1360	-0-	5510 2	Y	-0-		-0-
12	7099 X	5045	-0-	-2054	-0-	5045 2	Y	-0-		-0-
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182		
08	11253 X	9329	-0-	-1924	-0-	9329 2	Y	-0-		-0-
09	9780 X	8854	-0-	-926	-0-	8854 2	Y	-0-		-0-
10	10106 X	9089	-0-	-1017	-0-	9089 2	Y	-0-		-0-
11	9780 X	7421	-0-	-2359	-0-	7421 2	Y	-0-		-0-
12	9455 X	8426	-0-	-1029	-0-	8426 2	Y	-0-		-0-
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520		
08	5735 X	5722	-0-	-13	-0-	5722 2	Y	-0-		-0-
09	5520 X	5412	-0-	-108	-0-	5412 2	Y	-0-		-0-
10	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2	Y	-0-		-0-
11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2	Y	-0-		-0-
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2	Y	-0-		-0-
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069		
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		20
09	990 N	33	-0-	-957	-0-	33 2	N	-0-		20
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		20
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		20
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		20
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		20

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066		
08	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 2	Y	-0-		5
09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2	Y	-0-		5
10	7285 X	7270	-0-	-15	-0-	7270 2	Y	-0-		5
11	7050 X	6901	-0-	-149	-0-	6898 2	Y	3		8
12	7285 X	7273	-0-	-12	-0-	7273 2	Y	-0-		8
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-		Y	NO RPT		8

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	Y	-0-		-0-
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2	Y	-0-		-0-
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	Y	-0-		-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2	Y	-0-		-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	Y	-0-		-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3782 X	3343	-0-	-439	-0-	3343 2		Y	-0-	-0-
09	3660 X	3111	-0-	-549	-0-	3111 2		Y	-0-	-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-	-0-
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		Y	-0-	-0-
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		Y	-0-	-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520		
08	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		Y	-0-	-0-
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737 2		Y	-0-	-0-
10	6789 X	6012	-0-	-777	-0-	6012 2		Y	-0-	-0-
11	6570 X	4467	-0-	-2103	-0-	4467 2		Y	-0-	-0-
12	6789 X	5085	-0-	-1704	-0-	5085 2		Y	-0-	-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014		
08	7998 X	6075	-0-	-1923	-0-	6069 2	6 9	Y	5	21
09	7740 X	5874	-0-	-1866	-0-	5868 2	6 9	Y	5	26
10	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7031 2	11 9	Y	10	36
11	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6450 2	1 9	Y	1	37
12	6231 X	6073	-0-	-158	-0-	6073 2		Y	-0-	37
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT	37

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560		
08	2852 X	2569	-0-	-283	-0-	2569 2		N	-0-	50
09	2550 N	2546	-0-	-4	-0-	2546 2		N	-0-	50
10	2573 N	2412	-0-	-161	-0-	2412 2		N	-0-	50
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2550 2	52 9	N	47	25
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-	25
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	25

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437		
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		Y	-0-	-0-
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		Y	-0-	-0-
10	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2		Y	-0-	-0-
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		Y	-0-	-0-
12	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	3523 2		Y	-0-	-0-
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778		
08	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982 2		Y	-0-	-0-
09	1830 N	1360	-0-	-470	-0-	1360 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	3403	-0-	303	-0-	3403 2		Y	-0-	-0-
11	3000 N	2888	-0-	-112	-0-	2888 2		Y	-0-	-0-
12	2893 N	2702	-0-	-191	-0-	2702 2		Y	-0-	-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553		
08	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025 2		Y	-0-	-0-
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2		Y	-0-	-0-
10	8835 X	7922	-0-	-913	-0-	7922 2		Y	-0-	-0-
11	8550 X	6643	-0-	-1907	-0-	6643 2		Y	-0-	-0-
12	8835 X	6944	-0-	-1891	-0-	6944 2		Y	-0-	-0-
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2	Y	-0-		-0-
09	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	Y	-0-		-0-
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2	Y	-0-		-0-
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2	Y	-0-		-0-
12	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
08	5642 X	5100	-0-	-542	-0-	5099	2	1 9 Y	1		10
09	5460 X	5112	-0-	-348	-0-	5108	2	4 9 Y	4		14
10	6231 X	5383	-0-	-848	-0-	5380	2	3 9 Y	3		17
*11	5700 X	5439	-0-	-261	-0-	5439	2	Y	-0-		17
*12	5890 X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2	Y	-0-		17
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		17

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
08	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2	Y	-0-		-0-
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	Y	-0-		-0-
10	4805 X	4519	-0-	-286	-0-	4519	2	Y	-0-		-0-
11	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	4394	2	Y	-0-		-0-
12	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	4457	2	Y	-0-		-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		50
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2	N	-0-		50
10	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2	N	-0-		50
11	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2	N	-0-		50
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		50
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		50

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-		-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
11	630 N	85	-0-	-545	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334			
08	3782 X	2843	-0-	-939	-0-	2843	2	Y	-0-		1
09	3660 X	3231	-0-	-429	-0-	3231	2	Y	-0-		1
10	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2	Y	-0-		1
11	2850 X	2808	-0-	-42	-0-	2808	2	Y	-0-		1
12	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2	Y	-0-		1
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2	Y	-0-		-0-
09	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2	Y	-0-		-0-
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2	Y	-0-		-0-
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2	Y	-0-		-0-
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2	Y	-0-		-0-
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-		Y	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486		
08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2	Y	-0-		4
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 2	Y	-0-		4
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2	Y	-0-		4
11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2	Y	-0-		4
12	5208 X	4750	-0-	-458	-0-	4750 2	Y	-0-		4
01	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-		Y	NO RPT		4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144		
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		40
09	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810 2	N	-0-		40
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		40
11	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	1042 2	N	-0-		40
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-		40
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		40

B. M. T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11671 - 11698		
08	403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 4		RRCID -> 183999		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968		
08	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	2796 2	6 9 Y	5		20
09	2640 X	2528	-0-	-112	-0-	2522 2	6 9 Y	5		25
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2669 2	12 9 Y	11		36
11	2490 N	2199	-0-	-291	-0-	2199 2	Y	-0-		36
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	Y	-0-		36
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-		Y	NO RPT		36

B. M. T. D		WELL #: 1		RRCID -> 184100		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149		
08	1519 N	269	-0-	-1250	-0-	269 2	N	-0-		50
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-		50
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		50
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		50
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		50
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT		50

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5797 X	5638	-0-	-159	-0-	5638 2		Y	-0-	-0-
09	5610 X	5283	-0-	-327	-0-	5283 2		Y	-0-	-0-
10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2		Y	-0-	-0-
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2		Y	-0-	-0-
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2		Y	-0-	-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012		
08	7502 X	6975	-0-	-527	-0-	6974 2	1 9	Y	1	10
09	7260 X	6870	-0-	-390	-0-	6866 2	4 9	Y	4	14
10	7068 X	6790	-0-	-278	-0-	6787 2	3 9	Y	3	17
*11	6840 X	6426	-0-	-414	-0-	6426 2		Y	-0-	17
*12	7068 X	6677	-0-	-391	-0-	6677 2		Y	-0-	17
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT	17

B. M. T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848		
08	4681 X	3898	-0-	-783	-0-	3898 2		Y	-0-	-0-
09	4290 X	3779	-0-	-511	-0-	3779 2		Y	-0-	-0-
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		Y	-0-	-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-	-0-
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		Y	-0-	-0-
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510		
08	1023 N	439	-0-	-584	-0-	439 2		N	-0-	40
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448 2		N	-0-	40
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-	40
11	420 N	199	-0-	-221	-0-	199 2		N	-0-	40
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	40
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	40

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 146		RRCID -> 185870		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301		
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		Y	-0-	-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		Y	-0-	-0-
10	3782 X	3265	-0-	-517	-0-	3265 2		Y	-0-	-0-
11	3660 X	2413	-0-	-1247	-0-	2413 2		Y	-0-	-0-
12	3782 X	1993	-0-	-1789	-0-	1993 2		Y	-0-	-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				35
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	333	2	6	9	Y	5				40
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2				42
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1				43
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				43
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				43

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-				-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-				-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-				-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-				-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-				-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

08	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-				56
09	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387	2			N	-0-				56
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-				56
11	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-				56
12	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-				56
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				56

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

08	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1	9	Y	1				10
09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6638	2	4	9	Y	4				14
10	7006 X	6814	-0-	-192	-0-	6811	2	3	9	Y	3				17
*11	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			Y	-0-				17
*12	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	6478	2			Y	-0-				17
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT				17

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
10	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			Y	-0-				-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848

08	3100 N	4783	-0-	1683	6726	4783	2			Y	-0-				-0-
09	9843 X	3117	-0-	-6726	-0-	3117	2			Y	-0-				-0-
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-				-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-				-0-
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-				-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

08	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-				-0-
09	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-				-0-
10	4712 X	4155	-0-	-557	-0-	4155	2			Y	-0-				-0-
11	4560 X	3591	-0-	-969	-0-	3591	2			Y	-0-				-0-
12	4712 X	3508	-0-	-1204	-0-	3508	2			Y	-0-				-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	3434 2	N	-0-	40
09	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	3507 2	N	60	100
10	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	3503 2	N	42	142
11	3510 X	3504	-0-	-6	-0-	3504 2	N	-0-	142
12	3627 X	3410	-0-	-217	-0-	3410 2	N	-0-	142
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		N	NO RPT	142

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141	
08	3968 X	3881	-0-	-87	-0-	3878 2	N	3	140
09	3840 X	3717	-0-	-123	-0-	3711 2	N	5	145
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3825 2	N	5	150
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3703 2	N	7	157
12	3565 X	2567	-0-	-998	-0-	2567 2	N	-0-	157
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-		N	NO RPT	157

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730	
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	Y	-0-	-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	Y	-0-	-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	Y	-0-	-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	Y	-0-	-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777	
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-	13
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2	N	-0-	13
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-	13
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-	13
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-	13
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT	13

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278	
08	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297 2	N	-0-	40
09	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3206 2	N	10	50
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	10	60
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	14	74
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	N	-0-	74
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT	74

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800	
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	Y	-0-	-0-
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	Y	-0-	-0-
10	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	1674 2	Y	-0-	-0-
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	Y	-0-	-0-
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2	Y	-0-	-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		Y	NO RPT	-0-

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799	
08	7161 X	6239	-0-	-922	-0-	6239 2	Y	-0-	-0-
09	6750 X	6160	-0-	-590	-0-	6160 2	Y	-0-	-0-
10	6851 X	6045	-0-	-806	-0-	6045 2	Y	-0-	-0-
11	6570 X	5888	-0-	-682	-0-	5888 2	Y	-0-	-0-
12	6448 X	5860	-0-	-588	-0-	5860 2	Y	-0-	-0-
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	Y	-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	Y	-0-
11	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2	Y	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010	
08	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2	Y	-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	Y	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268	
08	4216 X	3124	-0-	-1092	-0-	3120	2	4 9	N 4
09	3780 X	2918	-0-	-862	-0-	2885	2	33 9	N 30
10	2821 X	1457	-0-	-1364	-0-	1457	2		N 77 1
11	3030 X	1482	-0-	-1548	-0-	1482	2		N -0-
12	3131 X	1953	-0-	-1178	-0-	1953	2		N -0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577	
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226	
08	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3765	2	Y	-0-
09	4110 X	4108	-0-	-2	-0-	4108	2	Y	-0-
10	4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2	Y	9 1
11	4230 X	3640	-0-	-590	-0-	3640	2	Y	1 1
12	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2	Y	-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266	
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	Y	-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	Y	-0-
11	2160 N	1655	-0-	-505	-0-	1655	2	Y	-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	Y	-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833	
08	2418 N	150	-0-	-2268	-0-	150	2	Y	-0-
09	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	Y	-0-
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	Y	-0-
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	Y	-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	Y	-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2569 2	Y	-0-			-0-
09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	Y	-0-			-0-
10		2542 N	2477	-0-	-65	-0-	2477 2	Y	-0-			-0-
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-			-0-
12		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	Y	-0-			-0-
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-		Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504		
08		2728 N	1872	-0-	-856	-0-	1872 2	Y	-0-			-0-
09		2580 N	1599	-0-	-981	-0-	1599 2	Y	-0-			-0-
10		2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316 2	Y	-0-			-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	Y	-0-			-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	Y	-0-			-0-
01		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972		
08		2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1928 2	Y	-0-			-0-
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	Y	-0-			-0-
10		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	1842 2	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834 2	Y	-0-			-0-
12		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161		
08		4898 X	4871	-0-	-27	-0-	4871 2	Y	-0-			9
09		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2	Y	-0-	8	1	1
10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2	Y	-0-	1	1	-0-
11		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2	Y	-0-			-0-
12		4867 X	4797	-0-	-70	-0-	4797 2	Y	-0-			-0-
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-		Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660		
08		2604 N	2471	-0-	-133	-0-	2471 2	Y	-0-			-0-
09		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	Y	-0-			-0-
10		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	Y	-0-			-0-
11		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2	Y	-0-			-0-
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2	Y	-0-			-0-
01		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-		Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060		
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	Y	-0-			-0-
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922 2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1753	-0-	-167	-0-	1753 2	Y	-0-			-0-
12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-			-0-
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675		
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	Y	-0-			-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	Y	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	Y	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2			N	-0-			50
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 2			N	-0-			50
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 2			N	-0-			50
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2			N	-0-			50
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			N	-0-			50
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			50

B.M.T. C		WELL #:		2	RRCID ->	192069	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	9045 - 9054	
08	9176 X	8026	-0-	-1150	-0-	8013 2	13 9	N	12			109	
09	8880 X	7581	-0-	-1299	-0-	7567 2	14 9	N	13			122	
10	8370 X	7637	-0-	-733	-0-	7624 2	13 9	N	12			134	
11	8040 X	6427	-0-	-1613	-0-	6419 2	8 9	N	7			141	
12	8091 X	7629	-0-	-462	-0-	7629 2		N	-0-			141	
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT			141	

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	192100	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10659 - 10667	
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1757 2		N	-0-			40	
09	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673 2		N	-0-			40	
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			40	
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670 2		N	-0-			40	
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			40	
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			40	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		85	RRCID ->	192421	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9266 - 9272	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			26	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			26	
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2		N	-0-			26	
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800 2		N	-0-			26	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			26	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			26	

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	192468	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10885 - 10958	
08	806 N	635	-0-	-171	-0-	635 2		N	-0-			29	
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	790 2	29 9	N	26			55	
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			55	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			55	
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			55	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			55	

BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9480 - 9586	
08	3100 N	3378	-0-	278	278	3378 2		Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3383	-0-	383	661	3383 2		Y	-0-			-0-	
10	3700 X	3039	-0-	-661	-0-	3039 2		Y	-0-			-0-	
11	3060 X	2312	-0-	-748	-0-	2312 2		Y	-0-			-0-	
12	3162 X	3017	-0-	-145	-0-	3017 2		Y	-0-			-0-	
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			-0-	

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9727 - 9744	
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-	
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-			-0-	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			-0-	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2	Y	-0-			8
09	3000 N	4974	-0-	1974	1974	4974	2	Y	-0-	7	1	1
10	3100 N	2137	-0-	-963	1011	2137	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2848 N	1837	-0-	-1011	-0-	1837	2	Y	-0-			-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-			-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591				
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2	Y	-0-			-0-
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	5249	2	Y	-0-			-0-
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	Y	-0-			-0-
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180				
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2	Y	-0-			13
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	Y	-0-	11	1	2
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	4140 X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2	Y	-0-			-0-
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704				
08	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1810	-0-	-140	-0-	1810	2	Y	-0-			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	Y	-0-			-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-			-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903				
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10624 - 10644				
08	8060 X	4245	-0-	-3815	-0-	4245	2	N	-0-			-0-
09	7800 X	5817	-0-	-1983	-0-	5817	2	N	-0-			-0-
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2	N	-0-			-0-
11	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	6626	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740				
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			8
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			8
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-			8
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			8
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-			8
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			8

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B. M. T. B		WELL #:		5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9703 X	8865	-0-	-838	-0-	8852 2	13 9	Y	12	18
09		9390 X	8462	-0-	-928	-0-	8454 2	8 9	Y	7	25
10		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8856 2	10 9	Y	9	3
*11		8490 X	8049	-0-	-441	-0-	8047 2	2 9	Y	2	5
*12		8773 X	8577	-0-	-196	-0-	8573 2	4 9	Y	4	3
01		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT	3

B. M. T.		WELL #:		185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635	
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-	-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T. B		WELL #:		4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550	
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2836 2	12 9	Y	11	18
09		2730 N	2561	-0-	-169	-0-	2552 2	9 9	Y	8	26
10		2852 N	2730	-0-	-122	-0-	2720 2	10 9	Y	9	4
11		2760 N	2672	-0-	-88	-0-	2670 2	2 9	Y	2	6
12		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2777 2	4 9	Y	4	4
01		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT	4

B. M. T.		WELL #:		164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142	
08		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495 2		Y	-0-	17
09		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574 2		Y	-0-	2
10		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107 2		Y	-0-	-0-
11		7620 X	6992	-0-	-628	-0-	6992 2		Y	-0-	-0-
12		7874 X	7725	-0-	-149	-0-	7725 2		Y	-0-	-0-
01		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #:		176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018	
08		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		Y	-0-	-0-
09		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		Y	-0-	-0-
10		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2		Y	-0-	-0-
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		Y	-0-	-0-
12		3689 X	3199	-0-	-490	-0-	3199 2		Y	-0-	-0-
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T. A		WELL #:		7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #:		175		RRCID -> 196034		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088	
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		Y	-0-	-0-
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-	-0-
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-	-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-	-0-
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10218 - 10230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #:		178	RRCID ->	196910	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 9722 - 9808
08	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2	Y	-0-		-0-
09	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	2	Y	-0-		-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	Y	-0-		-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-		-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9894 - 10285
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	372 N	95	-0-	-277	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	60	-0-	-270	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1 9	Y	1	1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2 9	Y	2	2
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		2

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242
08	2449 X	2223	-0-	-226	-0-	2223	2	Y	-0-		10
09	2370 X	2283	-0-	-87	-0-	2283	2	Y	-0-	9 2	1
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2280 X	1997	-0-	-283	-0-	1997	2	Y	-0-		-0-
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	Y	-0-		-0-
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9764 - 9774
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-		31
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6 9	Y	5	36
10	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1151	2	2 9	Y	2	38
11	1200 N	888	-0-	-312	-0-	887	2	1 9	Y	1	39
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-		39
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		39

B. M. T.		WELL #:		168	RRCID ->	198398	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9194 - 9260
08	3038 X	2413	-0-	-625	-0-	2413	2	Y	-0-		5
09	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2	Y	-0-	4 1	1
10	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	2554	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	2340 N	2147	-0-	-193	-0-	2147	2	Y	-0-		-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	Y	-0-		-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732 2	12 9	Y	11	20
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	365 2	6 9	Y	5	25
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	978 2	13 9	Y	12	4
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 2	3 9	Y	3	7
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	Y	4	3
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	3

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1053 2	17 9	Y	15	23
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1148 2	11 9	Y	10	33
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1107 2	14 9	Y	13	5
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996 2	2 9	Y	2	7
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1023 2	4 9	Y	4	4
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
08	2294 N	2194	-0-	-100	-0-	2194 2		Y	-0-	-0-
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-	-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-	-0-
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-	-0-
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		Y	-0-	-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	-0-

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
08	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	219 1	1615 2	N	-0-	4
09	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	244 1	1328 2	N	3	7
10	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	178 1	1537 2	N	10	17
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	207 1	1703 2	N	5	22
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62 1	1652 2	N	15	7
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	17 9		N	NO RPT	7

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874		
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825				
M	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970				
08	4433 X	4091	-0-	-342	-0-	4091	2			Y	-0-			-0-
09	4290 X	3777	-0-	-513	-0-	3777	2			Y	-0-			-0-
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-			-0-
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-			-0-
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUNNING W. "A"		WELL #:		8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-	2	1	-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	2	N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	90	2	N	1			1
						1	9							
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-			1
*12	124 N	85	-0-	-39	-0-	3	1	81	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874				
08	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			Y	-0-	109	1	-0-
09	10740 X	10637	-0-	-103	-0-	10637	2			Y	-0-			-0-
10	11098 X	10785	-0-	-313	-0-	10785	2			Y	-0-			-0-
11	11190 X	10209	-0-	-981	-0-	10209	2			Y	-0-			-0-
12	11563 X	10366	-0-	-1197	-0-	10366	2			Y	-0-			-0-
01	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260				
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #:		1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120				
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			132
09	3870 X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-			132
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			132
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			132
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			132
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			132

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-	10
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		Y	-0-	1
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		Y	9 1	-0-
11	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	3214 2		Y	1 1	-0-
12	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458 2		Y	-0-	-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149		
08	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4049 2	2 9	N	2	59
09	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	3916 2	3 9	N	3	62
10	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3927 2		N	-0-	62
11	4140 X	3719	-0-	-421	-0-	3694 2	25 9	N	23	85
12	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	3363 2		N	-0-	85
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT	85

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		Y	-0-	-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		Y	-0-	-0-
10	4402 X	4012	-0-	-390	-0-	4012 2		Y	-0-	-0-
11	4260 X	1072	-0-	-3188	-0-	1072 2		Y	-0-	-0-
12	4309 X	1040	-0-	-3269	-0-	1040 2		Y	-0-	-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962		
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282		
08	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	2924 2	6 9	Y	5	41
09	2880 X	1824	-0-	-1056	-0-	1813 2	11 9	Y	10	51
10	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2907 2	11 9	Y	10	61
*11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2565 2	17 9	Y	15	82
*12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-	82
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT	82

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365		
08	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2088 2	15 9	N	14	134
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1939 2	7 9	N	6	140
10	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	2002 2	11 9	N	10	150
11	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1899 2	4 9	N	4	154
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-	154
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	154

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4960 X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2	Y	-0-	-0-	
09	4860 X	3966	-0-	-894	-0-	3966	2	Y	-0-	-0-	
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	Y	-0-	-0-	
11	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2	Y	-0-	-0-	
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2	Y	-0-	-0-	
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176			
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2	Y	-0-	79	
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4648	2	Y	2	81	
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4481	2	Y	3	84	
*11	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2	Y	-0-	84	
*12	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3856	2	Y	17	16	
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT	16	

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	Y	-0-	-0-	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668			
08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2	Y	-0-	-0-	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-	-0-	
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	Y	-0-	-0-	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	Y	-0-	-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-	

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367			
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	40	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	40	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	40	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	40	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	40	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	40	

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292			
08	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	2291	2	Y	5	41	
09	2340 N	1824	-0-	-516	-0-	1813	2	Y	10	51	
10	2511 N	1865	-0-	-646	-0-	1858	2	Y	6	57	
*11	2220 N	1672	-0-	-548	-0-	1661	2	Y	10	67	
*12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-	67	
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT	67	

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105			
08	3073 N	2802	-0-	-271	-0-	2802	2	Y	-0-	-0-	
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2	Y	-0-	-0-	
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	Y	-0-	-0-	
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-	-0-	
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	Y	-0-	-0-	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2		Y	-0-	-0-
09	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	3175 2		Y	-0-	-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		Y	-0-	-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		Y	-0-	-0-
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-	-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT	-0-

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256		
08	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993 2		Y	-0-	97
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	727 2	2 9	Y	2	99
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985 2	6 9	Y	5	104
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 2	1 9	Y	1	105
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 2	6 9	Y	5	6
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	6

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922		
08	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	439 1	1483 2	N	-0-	7
09	2730 N	1462	-0-	-1268	-0-	343 1	1119 2	N	-0-	7
10	2759 N	2134	-0-	-625	-0-	472 1	1662 2	N	-0-	7
11	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	426 1	1380 2	N	-0-	7
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	246 1	1492 2	N	8	15
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	9 9		N	NO RPT	15

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248		
08	2015 N	1693	-0-	-322	-0-	218 1	1475 2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1459	-0-	-371	-0-	198 1	1261 2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1435	-0-	-332	-0-	192 1	1243 2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1187	-0-	-463	-0-	168 1	1018 2	N	1	1 1
12	1519 N	951	-0-	-568	-0-	56 1	895 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210		
08	6045 X	5865	-0-	-180	-0-	5865 2		Y	-0-	28
09	5850 X	5780	-0-	-70	-0-	5779 2	1 9	Y	1	29
10	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2		Y	-0-	29
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 2		Y	-0-	29
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2		Y	-0-	29
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT	29

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356		
08	1674 X	95	-0-	-1579	-0-	12 1	83 2	N	-0-	-0-
09	1620 X	149	-0-	-1471	-0-	20 1	129 2	N	-0-	-0-
10	279 X	133	-0-	-146	-0-	18 1	115 2	N	-0-	-0-
11	270 X	96	-0-	-174	-0-	14 1	82 2	N	-0-	-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3751 X	2937	-0-	-814	-0-	671 1	2266 2	N	-0-		7
09		3630 X	2919	-0-	-711	-0-	685 1	2234 2	N	-0-		7
10		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	640 1	2251 2	N	-0-		7
11		3150 X	2578	-0-	-572	-0-	608 1	1970 2	N	-0-		7
12		3255 X	2569	-0-	-686	-0-	363 1	2197 2	N	8		15
							9 9					
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		15

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312												
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	112 1	646 3	N	-0-	4 1	-0-
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	178 1	1422 3	N	4		4
							4 9					
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	140 1	1339 3	N	-0-		4
11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	155 1	1303 3	N	-0-		4
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	97 1	1303 3	N	13	14 1	1 6
							14 9					2
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		2

B. M. T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950												
08		1023 N	333	-0-	-690	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
09		990 N	695	-0-	-295	-0-	695 2		Y	-0-		-0-
10		682 N	581	-0-	-101	-0-	581 2		Y	-0-		-0-
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-		-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298												
08		837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2		N	-0-		27
09		780 N	654	-0-	-126	-0-	654 2		N	-0-		27
10		713 N	639	-0-	-74	-0-	639 2		N	-0-		27
11		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-		27
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		27
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		27

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280												
08		4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213 2		Y	-0-		9
09		4290 X	4213	-0-	-77	-0-	4213 2		Y	-0-	8 2	1
10		4557 X	4374	-0-	-183	-0-	4374 2		Y	-0-	1 1	-0-
11		4410 X	3901	-0-	-509	-0-	3901 2		Y	-0-		-0-
12		4557 X	4169	-0-	-388	-0-	4169 2		Y	-0-		-0-
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079												
08		4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3786 2		Y	-0-		-0-
09		3960 X	2689	-0-	-1271	-0-	2689 2		Y	-0-		-0-
10		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		Y	-0-		-0-
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		Y	-0-		-0-
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MATA-THOMAS GU		WELL #:		2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8842 -	9104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5828 X	5533	-0-	-295	-0-	5533	2		N	-0-		146
09		5640 X	5547	-0-	-93	-0-	5544	2	3 9	N	3		149
10		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2		N	-0-		149
11		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-		149
12		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-		149
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		149

BMT		WELL #:		154	RRCID ->	235818	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10108 -	10222
08		3658 X	2553	-0-	-1105	-0-	2553	2		Y	-0-	-0-
09		3540 X	2315	-0-	-1225	-0-	2315	2		Y	-0-	-0-
10		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		Y	-0-	-0-
11		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-	-0-
12		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		Y	-0-	-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT	-0-

WARREN, W. K.		WELL #:		5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 9358 -	9378
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	58	4 2		Y	-0-	-0-
*12		75 X	17	-0-	-58	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF. 9187 -	9270
08		5456 X	5377	-0-	-79	-0-	5376	2	1 9	Y	1	10
09		5280 X	4980	-0-	-300	-0-	4976	2	4 9	Y	4	14
10		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5071	2	3 9	Y	3	17
*11		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		Y	-0-	17
*12		4898 X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2		Y	-0-	17
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT	17

WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 8998 -	9082
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9448 -	9476
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		Y	-0-	-0-
09		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		Y	-0-	-0-
10		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		Y	-0-	-0-
11		3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3781	2		Y	-0-	-0-
12		4030 X	3850	-0-	-180	-0-	3850	2		Y	-0-	-0-
01		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9546 -	9926
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2	Y	-0-		-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898 2	Y	-0-		-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246		
08	7068 X	6521	-0-	-547	-0-	6521 2	N	-0-		189
09	7230 X	6153	-0-	-1077	-0-	6134 2	N	17	181 2	25
10	7068 X	6091	-0-	-977	-0-	6091 2	N	-0-		25
11	6840 X	6539	-0-	-301	-0-	6539 2	N	-0-		25
12	7068 X	6451	-0-	-617	-0-	6451 2	N	-0-		25
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-		N	NO RPT		25

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315		
08	9951 X	9261	-0-	-690	-0-	9154 2	Y	97		107
09	9780 X	9235	-0-	-545	-0-	9154 2	Y	74	93 2	88
10	10168 X	9892	-0-	-276	-0-	9772 2	Y	109	172 1	25
11	9840 X	8739	-0-	-1101	-0-	8643 2	Y	87		112
12	9982 X	9601	-0-	-381	-0-	9439 2	Y	147	195 1	64
01	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-		Y	NO RPT		64

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352		
08	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2	N	-0-		39
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		39
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-		39
*11	360 N	324	-0-	-36	-0-	320 2	N	4		43
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		43
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		43

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880		
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	Y	-0-		-0-
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	Y	-0-		-0-
10	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776 2	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3802	-0-	-158	-0-	3802 2	Y	-0-		-0-
12	4092 X	2088	-0-	-2004	-0-	2088 2	Y	-0-		-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132		
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	Y	-0-		20
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	Y	-0-	17 1	3
10	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792 2	Y	-0-	3 1	-0-
11	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632 2	Y	-0-		-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	Y	-0-		-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233		
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-		28
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2	N	-0-		28
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		28
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2	N	-0-		28
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		28

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		30	RRCID ->	252112	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	10052 - 10126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5673 X	5132	-0-	-541	-0-	5121 2	11 9	Y	10			12
09		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5743 2	3 9	Y	3			15
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5392 2	10 9	Y	9	15 1		9
11		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6241 2	2 9	Y	2			11
12		5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5105 2	9 9	Y	8	12 1		7
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			7

PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212	
08		5859 X	5848	-0-	-11	-0-	5845 2	3 9	N	3			57
09		5670 X	5429	-0-	-241	-0-	5422 2	7 9	N	6			63
10		5952 X	5624	-0-	-328	-0-	5617 2	7 9	N	6			69
*11		5760 X	5340	-0-	-420	-0-	5336 2	4 9	N	4			73
*12		5952 X	4868	-0-	-1084	-0-	4868 2		N	-0-			73
01		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			73

B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200	
08		4712 X	3766	-0-	-946	-0-	3766 2		Y	-0-			-0-
09		4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3730 2		Y	-0-			-0-
10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	3270	-0-	-270	-0-	3270 2		Y	-0-			-0-
12		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520 2		Y	-0-			-0-
01		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		195	RRCID ->	254389	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10543 - 10658	
08		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4798 2		Y	-0-			-0-
09		5010 X	3779	-0-	-1231	-0-	3779 2		Y	-0-			-0-
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2		Y	-0-			-0-
11		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		Y	-0-			-0-
12		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2		Y	-0-			-0-
01		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
08		5828 X	5390	-0-	-438	-0-	5378 2	12 9	Y	11			13
09		5640 X	4923	-0-	-717	-0-	4921 2	2 9	Y	2			15
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5290 2	9 9	Y	8	15 1		8
*11		4920 X	4881	-0-	-39	-0-	4879 2	2 9	Y	2			10
*12		5084 X	5083	-0-	-1	-0-	5074 2	9 9	Y	8	12 1		6
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			6

BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795	
08		3131 X	3115	-0-	-16	-0-	3115 2		Y	-0-			-0-
09		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		Y	-0-			-0-
10		3038 X	2057	-0-	-981	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		Y	-0-			-0-
12		3038 X	2995	-0-	-43	-0-	2995 2		Y	-0-			-0-
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632	
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-			-0-
10		1054 N	897	-0-	-157	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-			-0-
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2015 X	1315	-0-	-700	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
09	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	711	-0-	-549	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

08	12586 X	4553	-0-	-8033	-0-	4553 2		Y	-0-			-0-
09	8880 X	6113	-0-	-2767	-0-	6113 2		Y	-0-			-0-
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		Y	-0-			-0-
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		Y	-0-			-0-
12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061 2		Y	-0-			-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

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-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

08	2821 X	2278	-0-	-543	-0-	2263 2	15 9	Y	14	13 1		5
09	2730 X	2279	-0-	-451	-0-	2261 2	18 9	Y	16	14 1		7
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2321 2	30 9	Y	27	19 1		15
11	2190 N	1988	-0-	-202	-0-	1949 2	39 9	Y	35	38 1		12
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2462 2	35 9	Y	32	27 1		17
01	2356 N	1937	-0-	-419	-0-	1895 2	42 9	Y	38	43 1		12

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

08	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1426 2	14 9	Y	13	14 1		4
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1539 2	20 9	Y	18	14 1		8
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1389 2	12 9	Y	11	13 1		6
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1281 2	15 9	Y	14	15 1		5
12	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1457 2	12 9	Y	11	10 1		6
01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1257 2	18 9	Y	16	17 1		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1620"		WELL #: 3		RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2164 2	17 9	Y	15	14 1	5
09	1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1774 2	17 9	Y	15	13 1	7
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1866 2	21 9	Y	19	15 1	11
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	1982 2	33 9	Y	30	30 1	11
12	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1528 2	19 9	Y	17	19 1	9
01	1891 N	1162	-0-	-729	-0-	1140 2	22 9	Y	20	23 1	6

BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 9		RRCID -> 124011		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8 1	315 2	Y	-0-	-0-	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7 1	262 2	Y	-0-	-0-	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12 1	359 2	Y	-0-	-0-	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3 1	349 2	Y	-0-	-0-	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	Y	-0-	-0-	
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22 1	376 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 10		RRCID -> 130132		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 130133		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970			
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	13 1	484 2	Y	-0-	-0-	
09	690 N	220	-0-	-470	-0-	6 1	214 2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	3 1	90 2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	302	-0-	-178	-0-	2 1	300 2	Y	-0-	-0-	
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	7 1	131 2	Y	-0-	-0-	
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	314 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130566		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760			
08	1023 N	915	-0-	-108	-0-	23 1	892 2	Y	-0-	-0-	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	20 1	746 2	Y	-0-	-0-	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	23 1	699 2	Y	-0-	-0-	
11	900 N	656	-0-	-244	-0-	5 1	651 2	Y	-0-	-0-	
12	806 N	699	-0-	-107	-0-	35 1	664 2	Y	-0-	-0-	
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	31 1	534 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926			
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	11 1	424 2	Y	-0-	4 1	2
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	12 1	445 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13 1	392 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	6 1	809 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50 1	865 2	Y	-0-	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1777	-0-	-293	-0-	47	1	1730	2	Y	-0-			-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2025	2	Y	17	12	1	5
11	2130 N	1561	-0-	-569	-0-	19	9							
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	12	1	1535	2	Y	13	11	1	7
*01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	14	9	2000	2	Y	20	19	1	8
						107	1	2185	2	Y	22	19	1	11
						22	9							
						126	1							
						24	9							

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	131878	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9570 - 9582		
08	3100 N	9831	-0-	6731	6731	250	1	9549	2	Y	29	18	1	11
09	3000 N	4324	-0-	1324	8055	32	9	4200	2	Y	9	16	1	4
10	16678 X	8623	-0-	-8055	-0-	10	9	8282	2	Y	57	45	1	16
11	9510 X	4579	-0-	-4931	-0-	278	1	4511	2	Y	30	28	1	18
12	9827 X	5087	-0-	-4740	-0-	63	9	4788	2	Y	39	41	1	16
01	9827 X	2476	-0-	-7351	-0-	35	1	2321	2	Y	20	23	1	13
						33	9							
						43	9							
						133	1							
						22	9							

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10070 - 10105		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	492	-0-	492	492	16	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	536	-0-	536	1028	4	1	532	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	587	-0-	587	1615	30	1	557	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	595	-0-	595	2210	32	1	563	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "B"		WELL #:		11	RRCID ->	132629	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9798 - 9838		
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	11	1	412	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	14	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	133188	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10002 - 10032		
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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	9817 - 9890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8246 X	6278	-0-	-1968	-0-	159 1	6068 2	Y		46	29 1		17
						51 9							
09	7980 X	5632	-0-	-2348	-0-	148 1	5454 2	Y		27	36 1		8
						30 9							
10	7626 X	5190	-0-	-2436	-0-	167 1	4980 2	Y		39	35 1		12
						43 9							
11	6300 X	3780	-0-	-2520	-0-	29 1	3720 2	Y		28	24 1		16
						31 9							
12	6293 X	4938	-0-	-1355	-0-	248 1	4643 2	Y		43	42 1		17
						47 9							
01	6293 X	4539	-0-	-1754	-0-	244 1	4249 2	Y		42	38 1		21
						46 9							

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		11	RRCID ->	133790	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9721 - 9744	
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	15 1	574 2	Y		-0-		-0-	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	17 1	639 2	Y		-0-		-0-	
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	18 1	550 2	Y		-0-		-0-	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	5 1	698 2	Y		-0-		-0-	
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	33 1	618 2	Y		-0-		-0-	
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2	Y		-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10073 - 10098	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y		-0-		-0-	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y		-0-		-0-	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y		-0-		-0-	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y		-0-		-0-	
12	713 N	368	-0-	-345	-0-	368 2		Y		-0-		-0-	
01	837 N	250	-0-	-587	-0-	250 2		Y		-0-		-0-	

BRUNI MINERAL -A-		WELL #:		12	RRCID ->	134539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9776 - 9796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015 - W/O TO 04-278557													

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992	
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	54 1	2080 2	Y		-0-		-0-	
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	90 1	3296 2	Y		-0-		-0-	
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	86 1	2569 2	Y		15	11 1	4	
						17 9							
11	2280 X	1492	-0-	-788	-0-	12 1	1470 2	Y		9	8 1	5	
						10 9							
12	3503 X	2636	-0-	-867	-0-	133 1	2483 2	Y		18	16 1	7	
						20 9							
01	3503 X	1685	-0-	-1818	-0-	91 1	1582 2	Y		11	11 1	7	
						12 9							

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474	
08	547 X	547	-0-	-0-	-0-	14 1	533 2	Y		-0-		-0-	
09	660 X	651	-0-	-9	-0-	17 1	634 2	Y		-0-		-0-	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457 2	Y		-0-		-0-	
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	3 1	422 2	Y		-0-		-0-	
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50 1	945 2	Y		-0-		-0-	
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33 1	575 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 #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		602 N	602	-0-	-0-	15 1	587 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	315	-0-	-255	8 1	307 2	Y	-0-			-0-
10		721 N	721	-0-	-0-	23 1	698 2	Y	-0-			-0-
11		570 N	528	-0-	-42	4 1	524 2	Y	-0-			-0-
12		902 N	902	-0-	-0-	46 1	856 2	Y	-0-			-0-
01		713 N	662	-0-	-51	36 1	626 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		9	RRCID ->	139057	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10275 - 10358
08		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2015 - W/O TP 04-139057												

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10487 - 10512
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342
08		589 N	207	-0-	-382	5 1	202 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	214	-0-	-146	6 1	208 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-			-0-
11		3000 N	3323	-0-	323	26 1	3297 2	Y	-0-			-0-
12		2450 N	2127	-0-	-323	107 1	2011 2	Y	8	6 1		2
*01		2350 X	2350	-0-	-0-	9 9	2212 2	Y	10	8 1		4
						11 9						

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851
08		1343 N	1343	-0-	-0-	34 1	1309 2	Y	-0-			-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	24 1	884 2	Y	-0-			-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	28 1	832 2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	687	-0-	-573	5 1	682 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	727	-0-	-203	37 1	690 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	523	-0-	-345	28 1	495 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 #:		16	RRCID ->	142943	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10006 - 10034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10049 - 10082		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9958 - 9990		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

K & H FEE "2042"		WELL #:		3-T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10270 - 10294		
08	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-	
09	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-	
10	2201 N	1403	-0-	-798	-0-	1389	2	14	9	Y	13	6	1	7
11	2040 N	1333	-0-	-707	-0-	1313	2	20	9	Y	18	19	1	6
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1	7
01	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1227	2	21	9	Y	19	20	1	6

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164		
08	8122 X	7405	-0-	-717	-0-	360	1	6997	2	Y	44	43	1	15
						48	9							
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	360	1	7461	2	Y	55	44	1	26
						61	9							
10	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	360	1	6968	2	Y	68	56	1	38
						75	9							
11	7170 X	7042	-0-	-128	-0-	360	1	6576	2	Y	96	100	1	34
						106	9							
12	8153 X	7777	-0-	-376	-0-	360	1	7331	2	Y	78	72	1	40
						86	9							
01	8153 X	6009	-0-	-2144	-0-	360	1	5547	2	Y	93	104	1	29
						102	9							

K & H FEE GU "1859"		WELL #:		1	RRCID ->	152939	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8602 - 8636		
08	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	Y	8	28	1	14
09	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	1316	2	12	9	Y	11			25
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	Y	10			35
11	1380 N	1094	-0-	-286	-0-	1086	2	8	9	Y	7			42
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	2	12	9	Y	11	24	1	29
01	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1392	2	14	9	Y	13	24	1	18

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
10	1209 N	720	-0-	-489	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
11	1290 N	670	-0-	-620	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
12	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	329	-0-	-384	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476		
08	2263 X	2014	-0-	-249	-0-	1990	2	24	9	Y	22	23	1	7
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	Y	36	26	1	17
10	2108 X	1925	-0-	-183	-0-	1900	2	25	9	Y	23	27	1	13
11	1980 X	1776	-0-	-204	-0-	1742	2	34	9	Y	31	33	1	11
12	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	1978	2	29	9	Y	26	24	1	13
01	2821 X	1862	-0-	-959	-0-	1820	2	42	9	Y	38	39	1	12

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136		
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	9	1	3
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	987	2	13	9	Y	12	9	1	6
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	12	1	8
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	Y	27	25	1	10
12	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	991	2	20	9	Y	18	19	1	9
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	25	1	8

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874		
08	5611 X	4979	-0-	-632	-0-	4955	2	24	9	Y	22	68	1	39
09	5430 X	4335	-0-	-1095	-0-	4306	2	29	9	Y	26			65
10	5611 X	5004	-0-	-607	-0-	4976	2	28	9	Y	25			90
11	5220 X	4319	-0-	-901	-0-	4286	2	33	9	Y	30			120
12	5394 X	5027	-0-	-367	-0-	4990	2	37	9	Y	34	69	1	85
01	4991 X	4285	-0-	-706	-0-	4243	2	42	9	Y	38	69	1	54

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704		
08	2418 X	2076	-0-	-342	-0-	2058	2	18	9	Y	16	18	1	5
09	2490 X	2167	-0-	-323	-0-	2145	2	22	9	Y	20	16	1	9
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3768	2	48	9	Y	44	28	1	25
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3574	2	69	9	Y	63	66	1	22
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2688	2	37	9	Y	34	38	1	18
01	3751 X	2106	-0-	-1645	-0-	2060	2	46	9	Y	42	47	1	13

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756		
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4072	2	32	9	Y	29	30	1	10
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4187	2	40	9	Y	36	29	1	17
10	4464 X	3438	-0-	-1026	-0-	3391	2	47	9	Y	43	34	1	26
11	4320 X	3115	-0-	-1205	-0-	3051	2	64	9	Y	58	61	1	23
12	4464 X	3079	-0-	-1385	-0-	3034	2	45	9	Y	41	43	1	21
01	4371 X	2510	-0-	-1861	-0-	2453	2	57	9	Y	52	57	1	16

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9234 - 9241		
08	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			Y	-0-			90
09	1890 N	1551	-0-	-339	-0-	1551	2			Y	-0-			90
10	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			Y	-0-			90
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			90
12	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			Y	-0-			90
01	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			Y	-0-			90

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	41	1	1506	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1340	-0-	1340	1340	43	1	1288	2	Y	8	6	1	2
						9	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-	2	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1340					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	48	-0-	-342	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	57	1	2185	2	Y	-0-	6	1	3
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	54	1	1977	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2034	2	Y	17	12	1	5
						19	9							
11	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	15	1	1951	2	Y	16	13	1	8
						18	9							
12	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	153	1	2873	2	Y	27	25	1	10
						30	9							
01	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	98	1	1699	2	Y	17	17	1	10
						19	9							

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4501	2	Y	54	49	1	29
						59	9							
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	43	59	1	13
						47	9							
10	4898 X	4262	-0-	-636	-0-	137	1	4093	2	Y	29	31	1	11
						32	9							
11	4740 X	3286	-0-	-1454	-0-	25	1	3237	2	Y	22	20	1	13
						24	9							
12	4929 X	3912	-0-	-1017	-0-	197	1	3682	2	Y	30	31	1	12
						33	9							
01	4929 X	3752	-0-	-1177	-0-	202	1	3516	2	Y	31	27	1	16
						34	9							

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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-

B.M.T. (LOBO CONS.)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
BRUNI MINERALS "B"												
//CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 460054												
WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	3 1	129 2		Y	-0-	1
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2		Y	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	4 1	134 2		Y	-0-	-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	1 1	93 2		Y	-0-	-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 2		Y	-0-	-0-
*01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS "A"												
WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750												
08		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	52 1	1981 2		Y	-0-	1
09		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	58 1	2135 2		Y	-0-	-0-
10		1891 N	1639	-0-	-252	-0-	53 1	1573 2		Y	12	3
							13 9					
11		1980 N	1729	-0-	-251	-0-	13 1	1702 2		Y	13	6
							14 9					
12		2263 N	2151	-0-	-112	-0-	108 1	2023 2		Y	18	7
							20 9					
*01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	110 1	1918 2		Y	17	9
							19 9					

BRUNI MINERALS TRUST "D"												
WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852												
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	12 1	457 2		Y	-0-	-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	11 1	412 2		Y	-0-	-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 2		Y	-0-	-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	9 1	1181 2		Y	-0-	-0-
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	66 1	1240 2		Y	-0-	-0-
*01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	112 1	1955 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.												
WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERALS "B"												
WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968												
08		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	50 1	1960 2		Y	-0-	1
09		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	64 1	2234 2		Y	-0-	-0-
10		2015 N	1977	-0-	-38	-0-	66 1	1896 2		Y	14	4
							15 9					
11		1950 N	1547	-0-	-403	-0-	18 1	1517 2		Y	11	6
							12 9					
12		2387 N	2235	-0-	-152	-0-	112 1	2103 2		Y	18	7
							20 9					
*01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	117 1	2000 2		Y	17	9
							19 9					

BMT-CALVILLO												
WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 11057 - 11379												
08		2108 X	1744	-0-	-364	-0-	1744 2			N	-0-	57
09		2490 X	1413	-0-	-1077	-0-	1413 2			N	-0-	57
10		2635 X	1730	-0-	-905	-0-	1730 2			N	-0-	57
11		1680 N	1132	-0-	-548	-0-	1132 2			N	-0-	57
12		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-	57
01		1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391 2			N	-0-	57

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-		25	1	950	2	Y	-0-		-0-	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-		22	1	824	2	Y	-0-		-0-	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		42	1	1259	2	Y	-0-		-0-	
11	930 N	636	-0-	-294	-0-		5	1	631	2	Y	-0-		-0-	
12	868 N	570	-0-	-298	-0-		29	1	541	2	Y	-0-		-0-	
01	1302 N	512	-0-	-790	-0-		28	1	484	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8714 - 8780			
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-	

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880			
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-	

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770			
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		4015	2			N	-0-		180	
09	3630 X	3330	-0-	-300	-0-		3330	2			N	-0-		180	
10	3751 X	3711	-0-	-40	-0-		3711	2			N	-0-		180	
11	3900 X	3163	-0-	-737	-0-		3163	2			N	-0-		180	
12	4030 X	3309	-0-	-721	-0-		3305	2	4	9	N	4		184	
01	4030 X	3840	-0-	-190	-0-		3834	2	6	9	N	5		189	

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	197456	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9825 - 9850			
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-		9	1	356	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	280	-0-	-50	-0-		7	1	273	2	N	-0-		-0-	
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-		20	1	596	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	316	-0-	-44	-0-		2	1	314	2	N	-0-		-0-	
12	279 N	151	-0-	-128	-0-		8	1	143	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	186	-0-	-434	-0-		10	1	176	2	N	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904			
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1648	2	55	9	Y	50	50	1	17
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1594	2	63	9	Y	57	47	1	27
10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-		1564	2	18	9	Y	16	34	1	9
11	1650 N	1425	-0-	-225	-0-		1402	2	23	9	Y	21	23	1	7
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-		1605	2	20	9	Y	18	16	1	9
01	1581 N	1497	-0-	-84	-0-		1468	2	29	9	Y	26	27	1	8

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160	-	9238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2	26	9	Y	24	46	1	43
09	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1202	2	25	9	Y	23			66
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1156	2	8	9	Y	7			73
11	1560 N	1066	-0-	-494	-0-	1058	2	8	9	Y	7			80
12	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1209	2	9	9	Y	8			48
01	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1108	2	12	9	Y	11	33	1	26

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750	-	8816
08	14B2 EXT	13607	-0-	13607	13607	327	1	12503	2	Y	706	447	1	259
						777	9							
09	14B2 EXT	20526	-0-	20526	34133	522	1	19206	2	Y	725	810	1	174
						798	9							
10	44184 X	10051	-0-	-34133	-0-	312	1	9315	2	Y	385	411	1	148
						424	9							
11	13170 X	8345	-0-	-4825	-0-	62	1	7930	2	Y	321	285	1	184
						353	9							
12	21204 X	7655	-0-	-13549	-0-	377	1	7055	2	Y	203	276	1	111
						223	9							
01	21204 X	5654	-0-	-15550	-0-	298	1	5184	2	Y	156	171	1	96
						172	9							

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392	-	9408
08	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	2600	2	22	9	Y	20	37	1	21
09	2760 X	2032	-0-	-728	-0-	2015	2	17	9	Y	15			36
10	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2231	2	30	9	Y	27	28	1	35
11	2760 X	1924	-0-	-836	-0-	1898	2	26	9	Y	24			59
12	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	2227	2	32	9	Y	29	43	1	45
01	2635 X	1979	-0-	-656	-0-	1927	2	52	9	Y	47	48	1	44

K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211	-	8224
08	961 N	779	-0-	-182	-0-	772	2	7	9	Y	6	21	1	11
09	810 N	749	-0-	-61	-0-	740	2	9	9	Y	8			19
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2			21
11	750 N	275	-0-	-475	-0-	274	2	1	9	Y	1			22
12	775 N	512	-0-	-263	-0-	511	2	1	9	Y	1	10	1	13
01	806 N	695	-0-	-111	-0-	693	2	2	9	Y	2	9	1	6

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603	-	9619
08	2356 X	1895	-0-	-461	-0-	1858	2	37	9	Y	34	35	1	11
09	2280 X	2000	-0-	-280	-0-	1954	2	46	9	Y	42	33	1	20
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	2	31	9	Y	28	32	1	16
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2034	2	44	9	Y	40	42	1	14
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2134	2	33	9	Y	30	28	1	16
01	2232 N	1930	-0-	-302	-0-	1884	2	46	9	Y	42	45	1	13

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814	-	9830
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1968	2	51	9	Y	46	76	1	49
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1778	2	44	9	Y	40			89
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1938	2	28	9	Y	25	83	1	31
11	1950 N	1535	-0-	-415	-0-	1513	2	22	9	Y	20			51
12	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1769	2	28	9	Y	25	37	1	39
01	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1666	2	48	9	Y	44	41	1	42

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054																			
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1560	2	43	9	Y	39	44	1		13								
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1501	2	48	9	Y	44	37	1		20								
10	2108 N	1482	-0-	-626	-0-	1465	2	17	9	Y	15	27	1		8								
11	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1303	2	23	9	Y	21	22	1		7								
12	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	1427	2	18	9	Y	16	14	1		9								
01	1488 N	1015	-0-	-473	-0-	995	2	20	9	Y	18	20	1		7								
KILLAM & HURD FEE 1614													WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
08	3007 X	2623	-0-	-384	-0-	360	1	2179	2	Y	76	78	1		25								
09	2880 X	2621	-0-	-259	-0-	360	1	2163	2	Y	89	73	1		41								
10	2635 N	2515	-0-	-120	-0-	360	1	2131	2	Y	22	51	1		12								
11	2550 N	2311	-0-	-239	-0-	360	1	1918	2	Y	30	31	1		11								
12	2697 N	2534	-0-	-163	-0-	360	1	2146	2	Y	25	23	1		13								
01	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	360	1	2036	2	Y	37	38	1		12								
K&H FEE 2042													WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	38	1		27								
09	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1633	2	22	9	Y	20				47								
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1820	2	25	9	Y	23	40	1		30								
11	1920 N	1408	-0-	-512	-0-	1387	2	21	9	Y	19				49								
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1790	2	29	9	Y	26	35	1		40								
01	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1635	2	47	9	Y	43	42	1		41								
K&H FEE "A" 1569													WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
08	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15714	2	144	9	Y	131	79	1		132								
09	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13251	2	129	9	Y	117	165	1		84								
10	15345 X	14216	-0-	-1129	-0-	14056	2	160	9	Y	145	150	1		79								
11	15360 X	12899	-0-	-2461	-0-	12728	2	171	9	Y	155	74	1		160								
12	15872 X	11518	-0-	-4354	-0-	11335	2	183	9	Y	166	156	1		170								
01	15872 X	12786	-0-	-3086	-0-	12603	2	183	9	Y	166	160	1		176								
K&H FEE 'B' 1569													WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134
08	0 W	10731	-0-	10731	54334	10598	2	133	9	Y	121	94	1		123								
09	65516 X	11182	-0-	-54334	-0-	11035	2	147	9	Y	134	161	1		96								
10	17484 X	11769	-0-	-5715	-0-	11589	2	180	9	Y	164	170	1		90								
11	16920 X	10235	-0-	-6685	-0-	10050	2	185	9	Y	168	89	1		169								
12	13299 X	9433	-0-	-3866	-0-	9228	2	205	9	Y	186	164	1		191								
01	11780 X	9844	-0-	-1936	-0-	9653	2	191	9	Y	174	182	1		183								

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9041	-		9165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	407 1	1864 2	N	5		32
09	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	401 1	1997 2	N	-0-		32
10	2542 N	2060	-0-	-482	-0-	412 1	1648 2	N	-0-		32
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	391 1	2167 2	N	1		33
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	409 1	2202 2	N	4		37
*01	2046 N	1064	-0-	-982	-0-	307 1	757 2	N	-0-		37

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7742	-		7754	
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-		-0-
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-		-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3082	-0-	82	82	3082 2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	3353	-0-	253	335	3353 2		Y	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 7614	-		7769	
08	13 X	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-		2
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		2
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	5 2	113 9	N	103		105
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		105
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		105
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		105

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7906	-		7916	
08	3875 X	3739	-0-	-136	-0-	3739 2		Y	-0-		-0-
09	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	3430 2		Y	-0-		-0-
10	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
11	3420 X	3172	-0-	-248	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
12	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	3306 2		Y	-0-		-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 8662	PERF. 8134	-		8212	
08	11656 X	11457	-0-	-199	-0-	11449 2	8 9	Y	7		48
09	11280 X	9329	-0-	-1951	-0-	9322 2	7 9	Y	6		54
10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11845 2	30 9	Y	27	62 1	19
11	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10692 2	7 9	Y	6		25
12	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114 2		Y	-0-		25
01	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		25

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8422	-		8487	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3317 X	2865	-0-	-452	-0-	2857	2	8 9	Y	7	42
09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2675	2	7 9	Y	6	48
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31 9	Y	28	19
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2800	2	7 9	Y	6	25
12	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2		Y	-0-	25
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT	25

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250			
08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11 9	Y	10	13
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2 9	Y	2	15
10	3689 X	3581	-0-	-108	-0-	3572	2	9 9	Y	8	8
*11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3654	2	2 9	Y	2	10
*12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3750	2	9 9	Y	8	6
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT	6

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975			
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7 9	Y	6	9
09	660 N	554	-0-	-106	-0-	552	2	2 9	Y	2	11
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	767	2	10 9	Y	9	9
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2 9	Y	2	11
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6 9	Y	5	5
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT	5

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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			
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-	-0-
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-	-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		Y	-0-	-0-
11	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2		Y	-0-	-0-
12	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2		Y	-0-	-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479			
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5443	2	12 9	Y	11	13
09	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4754	2	2 9	Y	2	15
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	2	9 9	Y	8	8
*11	4980 X	4660	-0-	-320	-0-	4658	2	2 9	Y	2	10
*12	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4561	2	9 9	Y	8	6
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT	6

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
09	11	N	10	-0-	-1	10	2	Y	-0-		-0-
10	10	N	6	-0-	-4	6	2	Y	-0-		-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563			
08	1585	N	1585	-0-	-0-	1551	2	34	9	Y	37
09	1404	N	1404	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	44
10	1437	N	1437	-0-	-0-	1413	2	24	9	Y	22
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	1319	2	6	9	Y	27
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	1279	2	22	9	Y	16
01	527	N	NO RPT	-0-	-527			Y	NO RPT		16

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614			
08	372	N	-0-	-0-	-372			Y	-0-		2
09	434	N	434	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	3
10	515	N	515	-0-	-0-	506	2	9	9	Y	8
11	578	N	578	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	10
12	1339	N	1339	-0-	-0-	1315	2	24	9	Y	19
01	527	N	NO RPT	-0-	-527			Y	NO RPT		19

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479			
08	1612	N	1349	-0-	-263	1349	2			Y	60
09	1320	N	1295	-0-	-25	1295	2			Y	60
10	1573	N	1573	-0-	-0-	1573	2			Y	60
11	1320	N	1160	-0-	-160	1160	2			Y	60
12	1345	N	1345	-0-	-0-	1345	2			Y	60
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395			Y	NO RPT		60

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
08	626	N	626	-0-	-0-	619	2	7	9	Y	57
09	725	N	725	-0-	-0-	716	2	9	9	Y	65
10	639	N	639	-0-	-0-	608	2	31	9	Y	19
11	803	N	803	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	26
12	795	N	795	-0-	-0-	795	2			Y	26
01	558	N	NO RPT	-0-	-558			Y	NO RPT		26

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
08	3596	X	3096	-0-	-500	3096	2			Y	-0-
09	3570	X	2904	-0-	-666	2904	2			Y	-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-
11	3415	X	3415	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-
12	3193	X	3184	-0-	-9	3184	2			Y	-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
08	2790	N	2648	-0-	-142	2648	2			Y	-0-
09	2760	N	2315	-0-	-445	2315	2			Y	-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2263 X	1360	-0-	-903	-0-	1360 2	Y	-0-	26 1	-0-
09	2100 N	1613	-0-	-487	-0-	1613 2	Y	-0-		-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2	Y	-0-		-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	Y	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220		
08	2914 X	2556	-0-	-358	-0-	2544 2	12 9	Y	11	13
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	2687 2	2 9	Y	2	15
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2703 2	10 9	Y	9	9
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2660 2	2 9	Y	2	11
12	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2798 2	11 9	Y	10	9
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT	9

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570		
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-	-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-	-0-
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		Y	-0-	-0-
11	1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1835 2		Y	-0-	-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-	-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432		
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3269 2	11 9	Y	10	13
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2856 2	2 9	Y	2	15
10	3534 X	2748	-0-	-786	-0-	2741 2	7 9	Y	6	6
11	3420 X	2205	-0-	-1215	-0-	2204 2	1 9	Y	1	7
12	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	2417 2	7 9	Y	6	5
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT	5

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420		
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335 2	8 9	Y	7	10
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530 2	2 9	Y	2	12
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1786 2	10 9	Y	9	9
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9	Y	1	10
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1352 2	7 9	Y	6	5
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT	5

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552		
08	14B2 EXT	734	-0-	734	1151	734 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1151			N	NO RPT	-0-
10	1490 N	339	-0-	-1151	-0-	339 2		N	-0-	-0-
11	720 N	194	-0-	-526	-0-	194 2		N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
11	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1285 2		Y	-0-			-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618				
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	620 2	12 9	Y	11			13
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2687 2	2 9	Y	2			15
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586 2	10 9	Y	9	15	1	9
11	570 N	246	-0-	-324	-0-	246 2		Y	-0-			9
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9	Y	6	10	1	5
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			5

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		04951 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959				
08	12245 X	10563	-0-	-1682	-0-	10526 3	37 9	Y	34	155	1	36
09	10860 X	9632	-0-	-1228	-0-	9601 3	31 9	Y	28	54	1	10
10	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9488 3	52 9	Y	47	47	1	10
11	8250 X	6641	-0-	-1609	-0-	6558 3	83 9	Y	75	63	1	22
12	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10577 3	80 9	Y	73	69	1	26
*01	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8721 3	69 9	Y	63	66	1	23

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 196136		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	1	5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 6		RRCID -> 198151		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274				
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812	-	15316	
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	-0-	7653	3	30	9	Y	27	74	1	17
09	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	-0-	7945	3	28	9	Y	25	36	1	6
10	8990 X	8435	-0-	-555	-0-	-0-	8435	3			Y	-0-	5	1	1
11	8400 X	3187	-0-	-5213	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	8246 X	6837	-0-	-1409	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-			-0-
01	8432 X	7214	-0-	-1218	-0-	-0-	7214	3			Y	-0-			-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
BALDWIN (2100)				05210 184	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944											
COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2040	-	2044	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BALDWIN (2400)				05210 207	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944											
GALLAGHER, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817	-	1832	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BALDWIN, J. C.				WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2390	-	2392
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
BALDWIN		WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 - 2381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386
08	5 N	-0-	-0-	-5	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CODY		WELL #:		7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2500)		//CONT.//		05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944							
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		05210 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
BALDWIN, J. C.		WELL #:	9R	RRCID ->	175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	6	RRCID ->	184508	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2866 - 2871	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2900)		05210 254		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:	B 2	RRCID ->	133946	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 2964 - 2975	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)		05210 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
COUNTISS, SAM		WELL #:	8	RRCID ->	220725	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2386 - 2391	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3172 - 3176	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6910 - 6913
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

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

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	7414 - 7420
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 #	309	-0-	-187	-0-	2 1	146 9	161 2	Y	133	181
09	480 #	254	-0-	-226	-0-	1 1	68 9	185 2	Y	62 178 1	65
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	65
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	65
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	65
*01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	896 2	47 9	47 9	Y	43	108

BALDWIN (7600)		05210 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	277509	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7641 - 7644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 W	5847	-0-	5847	37295	75 1	161 9	5611 2	N	146 183 1	137
09	0 W	3447	-0-	3447	40742	13 1	44 9	3390 2	N	40 139 1	38
10	0 W	-0-	-0-	-0-	40742				N	-0-	38
11	2358	-0-	-0-	-2358	38384				N	-0-	38
*12	8122	-0-	-0-	-8122	30262				N	-0-	38
*01	8122	-0-	-0-	-8122	22140				N	-0-	38

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944									
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8567 - 8574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 W	20624	-0-	20624	118812	270 1	107 9	20247 2	N	97 158 1	57
09	0 W	13235	-0-	13235	132047	50 1	87 9	13098 2	N	79	136
10	0 W	14624	-0-	14624	146671	14499 2		125 9	N	114 162 1	88
11	0 W	14024	-0-	14024	160695	13899 2		125 9	N	114	202
*12	21546	10069	-0-	-11477	149218	9999 2		70 9	N	64 155 1	111
*01	35154	10784	-0-	-24370	124848	10722 2		62 9	N	56	167

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 2		RRCID -> 200534		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9015 - 9177		
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	-0-
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2015 - W/O TO 04-277509												

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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		129944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9264 - 9274		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9296 - 9302		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					67

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	942	2	N	-0-					1
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	836	2	220	9	N	200	189	1			11

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)												
ABACO OPERATING, LLC												
CLARK-SAIN												
05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
000894												
WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	124	1	1869	3	Y	-0-	6
09	2310 N	1857	-0-	-453	-0-	120	1	1735	3	Y	2	6
						2	9				1 1	1 8
10	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	124	1	1898	3	Y	18	6
						20	9				17 1	1 8
11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	3331	120	1	1141	3	Y	25	9
						28	9				21 1	1 8
*12	DLQ G-10	1618	-0-	1618	4949	124	1	1486	3	Y	7	11
						8	9				5 1	
*01	3000 N	1520	-0-	-1480	3469	124	1	1396	3	Y	-0-	11
						124	1					

CLARK-SAIN												
WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614												

08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	124	1	4656	3	Y	26	13
						29	9				21 1	
09	4620 X	4122	-0-	-498	-0-	120	1	3968	3	Y	31	20
						34	9				22 1	2 8
10	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	124	1	3723	3	Y	32	19
						35	9				32 1	1 8
11	DLQ G-10	4178	-0-	4178	8060	120	1	4028	3	Y	27	23
						30	9				23 1	
*12	DLQ G-10	3841	-0-	3841	11901	124	1	3694	3	Y	21	28
						23	9				16 1	
*01	15850 X	3949	-0-	-11901	-0-	124	1	3799	3	Y	24	17
						26	9				35 1	

BALL												
WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172												

08	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	124	1	6738	3	Y	9	21
						10	9				33 1	
09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	120	1	6271	3	Y	23	40
						25	9				4 8	
10	DLQ G-10	6357	-0-	6357	6357	124	1	6205	3	Y	25	63
						28	9				2 8	
11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13227	120	1	6716	3	Y	31	93
						34	9				1 8	
*12	DLQ G-10	7041	-0-	7041	20268	124	1	6891	3	Y	24	32
						26	9				85 1	
*01	27945 X	7677	-0-	-20268	-0-	124	1	7422	3	Y	119	60
						131	9				91 1	

BALL												
WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564												

08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
BALL		WELL #:		2	RRCID ->	206781	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	16380	PERF.	12729 - 13214
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	124 1	1729 3	Y	16	59 1	25	
09	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	120 1	1639 2	Y	19	1 8	43	
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	1659	124 1	1523 3	Y	11		54	
11	DLQ G-10	1809	-0-	1809	3468	120 1	1676 3	Y	12		66	
*12	DLQ G-10	1701	-0-	1701	5169	124 1	1568 3	Y	8	29 1	45	
*01	6899 X	1730	-0-	-5169	-0-	124 1	1578 3	Y	25	19 1	51	

BALL		WELL #:		6	RRCID ->	206903	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	15162	PERF.	12954 - 14261
08	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	124 1	1149 3	Y	1	23 1	33	
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	120 1	1222 3	Y	3	2 8	34	
10	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	124 1	1222 3	Y	5	1 8	38	
11	DLQ G-10	1483	-0-	1483	2835	120 1	1356 3	Y	6		44	
*12	DLQ G-10	1439	-0-	1439	4274	124 1	1314 3	Y	1	4 1	41	
*01	3000 N	1497	-0-	-1503	2771	124 1	1363 3	Y	9	7 1	43	

CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID ->	207190	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15410	PERF.	13162 - 14602
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25	

CLARK-SAIN		WELL #:		12	RRCID ->	213126	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12880 - 15013
08	4526 X	3840	-0-	-686	-0-	124 1	3675 3	Y	37	1 8	114	
09	4380 X	3312	-0-	-1068	-0-	120 1	3140 3	Y	47	9 8	152	
10	DLQ G-10	3394	-0-	3394	3394	124 1	3224 3	Y	42	4 8	190	
11	DLQ G-10	2691	-0-	2691	6085	120 1	2536 3	Y	32	139 1	81	
*12	DLQ G-10	3281	-0-	3281	9366	124 1	3116 3	Y	37	2 8	118	
*01	12352 X	2986	-0-	-9366	-0-	124 1	2826 3	Y	33		151	

FRENCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214079	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	13026 - 13177
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-	
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
KING RANCH-STATE #136		WELL #:		1	RRCID -> 215897		COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16508	PERF.	11959 - 16183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4464 X	4329	-0-	-135	-0-	124	1	4159	3	Y	42	2 8	109
09	4320 X	3549	-0-	-771	-0-	120	1	3375	3	Y	49	12 8	146
10	DLQ G-10	3195	-0-	3195	3195	124	1	3025	3	Y	42	112 1 5 8	71
11	DLQ G-10	3188	-0-	3188	6383	120	1	3022	3	Y	42	3 8	110
*12	DLQ G-10	3086	-0-	3086	9469	124	1	2912	3	Y	45		155
*01	12638 X	3169	-0-	-9469	-0-	124	1	2998	3	Y	43	107 1	91

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #:		1	RRCID -> 219640		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13982 - 14556	
08	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	124	1	1117	3	N	-0-		-0-
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1237	3	N	2	2 8	-0-
10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1325	3	N	1	1 8	-0-
11	1320 X	1273	-0-	-47	-0-	120	1	1153	3	N	-0-		-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	3	N	-0-		-0-
*01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	3	N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		7	RRCID -> 220447		COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	10586 - 15142	
08	3286 X	2749	-0-	-537	-0-	124	1	2586	3	N	35	172 1 1 8	27
09	2880 X	2430	-0-	-450	-0-	120	1	2262	3	N	44	8 8	63
10	2728 X	1675	-0-	-1053	-0-	124	1	1525	3	N	24	2 8	85
11	2670 X	1886	-0-	-784	-0-	120	1	1716	3	N	45	1 8	129
*12	2759 X	2178	-0-	-581	-0-	124	1	2012	3	N	38		167
01	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	124	1	2177	3	N	52		219

BALL		WELL #:		8	RRCID -> 223312		COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	12886 - 16455	
08	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	124	1	1618	3	Y	24	63 1	10
09	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	120	1	1556	3	Y	23	1 0	32
10	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	124	1	1477	3	Y	25	1 8	56
11	DLQ G-10	1664	-0-	1664	3293	120	1	1512	3	Y	29		85
*12	DLQ G-10	1691	-0-	1691	4984	124	1	1544	3	Y	21	73 1	33
*01	3000 N	1770	-0-	-1230	3754	124	1	1538	3	Y	98	74 1	57

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1566	3	Y	9					28
09	1800 N	1357	-0-	-443	-0-	120	1	1234	3	Y	3	3	8			28
10	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	124	1	1405	3	Y	8	1	8			35
11	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2720	120	1	1049	3	Y	12	37	1	1	8	9
*12	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4137	124	1	1274	3	Y	17					26
*01	3000 N	1480	-0-	-1520	2617	124	1	1336	3	Y	18					44
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050						
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	1983	3	Y	31	24	1	1	8	7
09	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	120	1	1823	3	Y	33	21	1	5	8	14
10	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	124	1	1939	3	Y	30	29	1	2	8	13
11	DLQ G-10	2263	-0-	2263	4359	120	1	2103	3	Y	36	30	1	1	8	18
*12	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6434	124	1	1922	3	Y	26	20	1			24
*01	3000 N	2373	-0-	-627	5807	124	1	2215	3	Y	31	45	1			10
CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007				TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162						
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	124	1	3126	3	Y	32	25	1	1	8	6
09	3150 X	2810	-0-	-340	-0-	120	1	2651	3	Y	35	20	1	8	8	13
10	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	124	1	2871	3	Y	46	44	1	3	8	12
11	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6209	120	1	3000	3	Y	39	32	1	2	8	17
*12	DLQ G-10	2981	-0-	2981	9190	124	1	2824	3	Y	30	23	1			24
*01	12204 X	3014	-0-	-9190	-0-	124	1	2855	3	Y	32	47	1			9
KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007				TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952						
08	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	124	1	2506	3	Y	27	2	8			63
09	2670 X	2601	-0-	-69	-0-	120	1	2436	3	Y	41	13	8			91
10	DLQ G-10	2410	-0-	2410	2410	124	1	2255	3	Y	28	70	1	5	8	44
11	DLQ G-10	2463	-0-	2463	4873	120	1	2312	3	Y	28	3	8			69
*12	DLQ G-10	2269	-0-	2269	7142	124	1	2114	3	Y	28					97
*01	9557 X	2415	-0-	-7142	-0-	124	1	2254	3	Y	34	82	1			49

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID ->	232200	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12038 - 14547
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301 X	4707	-0-	-594	-0-	124 1	4454 3	Y	117	92 1	3 8	26
09	5130 X	4556	-0-	-574	-0-	129 9	4278 3	Y	144	94 1	18 8	58
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	120 1	898 3	Y	23	23 1	1 8	57
11	DLQ G-10	3639	-0-	3639	4686	158 9	3450 3	Y	63	53 1	1 8	66
*12	DLQ G-10	5932	-0-	5932	10618	124 1	5653 3	Y	141	107 1		100
*01	15168 X	4550	-0-	-10618	-0-	155 9	4269 3	Y	143	209 1		34
						124 1						
						157 9						

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	232498	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13110 - 13182
08	1674 X	671	-0-	-1003	-0-	62 1	603 3	Y	5			10
09	1830 X	506	-0-	-1324	-0-	6 9	440 3	Y	5			15
10	DLQ G-10	489	-0-	489	489	60 1	354 3	Y	10			25
11	DLQ G-10	270	-0-	270	759	6 9	206 3	Y	4			29
12	DLQ G-10	159	-0-	159	918	11 9	93 3	Y	4			33
*01	918 N	-0-	-0-	-918	-0-	60 1		Y	-0-			33
						4 9						
						4 9						

FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	234908	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13025 - 13085
08	837 N	339	-0-	-498	-0-	62 1	271 3	Y	5			5
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	6 9	1320 3	Y	6	1 8		10
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	120 1	1011 3	Y	6	1 8		15
11	DLQ G-10	919	-0-	919	2061	7 9	855 3	Y	4	1 8		18
12	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3200	60 1	1006 3	Y	8			26
*01	3000 N	1318	-0-	-1682	1518	124 1	1188 3	Y	5			31
						9 9						
						124 1						
						6 9						

FRENCH-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	241979	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12773 - 12817
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	124 1	1297 3	Y	32	25 1	1 8	19	
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	120 1	1158 3	Y	47	28 1	9 8	29	
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	124 1	1101 3	Y	47	44 1	4 8	28	
11	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2619	120 1	1181 3	Y	37	31 1	2 8	32	
*12	DLQ G-10	1279	-0-	1279	3898	124 1	1123 3	Y	29	22 1		39	
*01	3000 N	1355	-0-	-1645	2253	124 1	1195 3	Y	33	48 1		24	

SANTA FE 135		WELL #:		1	RRCID ->	243892	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11901 -	11967
08	12152 X	11454	-0-	-698	-0-	124 1	11251 3	N	72	2 8		209	
09	11580 X	10759	-0-	-821	-0-	120 1	10549 3	N	82	171 1	13 8	107	
10	DLQ G-10	9814	-0-	9814	9814	124 1	9622 3	N	62	4 8		165	
11	DLQ G-10	11612	-0-	11612	21426	120 1	11397 3	N	86	2 8		249	
12	DLQ G-10	10438	-0-	10438	31864	124 1	10245 3	N	63	190 1		122	
*01	42908 X	11044	-0-	-31864	-0-	124 1	10841 3	N	72			194	

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11856 -	11952
08	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	124 1	2521 3	Y	27	1 8		35	
09	2970 X	2722	-0-	-248	-0-	120 1	2557 3	Y	41	33 1	8 8	35	
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	124 1	2332 3	Y	37	40 1	3 8	29	
11	DLQ G-10	3167	-0-	3167	5664	120 1	3004 3	Y	39	48 1	2 8	18	
12	DLQ G-10	3252	-0-	3252	8916	124 1	3095 3	Y	30	44 1		4	
*01	12176 X	3260	-0-	-8916	-0-	124 1	3093 3	Y	39			43	

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894 -	11952
08	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	124 1	4240 3	Y	34	1 8		56	
09	4800 X	4417	-0-	-383	-0-	120 1	4253 3	Y	40	37 1	4 8	55	
10	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	124 1	3808 3	Y	36	41 1	2 8	48	
11	DLQ G-10	4977	-0-	4977	8949	120 1	4820 3	Y	34	42 1	1 8	39	
12	DLQ G-10	4191	-0-	4191	13140	124 1	4038 3	Y	26	37 1		28	
*01	17554 X	4414	-0-	-13140	-0-	124 1	4254 3	Y	33			61	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC			//CONT.//		000894									
SANTA FE JULIAN PASTURE			WELL #:		3	RRCID -> 253911			COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	3627 X	3225	-0-	-402	-0-	124	1	3100	3	Y	1	1	8	57
09	3510 X	3046	-0-	-464	-0-	120	1	2908	3	Y	16	9	1	57
10	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	124	1	2385	3	Y	5	4	1	56
11	DLQ G-10	3569	-0-	3569	6084	120	1	3447	3	Y	2	1	1	56
12	DLQ G-10	2708	-0-	2708	8792	124	1	2584	3	Y	-0-			56
*01	11662 X	2870	-0-	-8792	-0-	124	1	2746	3	Y	-0-			56

SANTA FE JULIAN PASTURE			WELL #:		4	RRCID -> 256036			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992		
08	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	124	1	3537	3	Y	76	1	8	103
09	3960 X	3568	-0-	-392	-0-	120	1	3340	3	Y	98	96	1	100
10	DLQ G-10	3307	-0-	3307	3307	124	1	3091	3	Y	84	99	1	83
11	DLQ G-10	3986	-0-	3986	7293	120	1	3780	3	Y	78	98	1	62
12	DLQ G-10	3227	-0-	3227	10520	124	1	3023	3	Y	73	106	1	29
*01	13751 X	3231	-0-	-10520	-0-	124	1	3008	3	Y	90			119

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			WELL #:		411736	RRCID -> 247535			COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927		
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:		101									
08	3255 X	2321	-0-	-934	-0-	166	1	2153	2	Y	2	7	1	8
09	2430 X	1928	-0-	-502	-0-	113	1	1812	2	Y	3	3	1	8
10	2573 X	2136	-0-	-437	-0-	160	1	1952	2	Y	22	22	8	8
11	2490 X	1323	-0-	-1167	-0-	99	1	1221	2	Y	3	5	1	6
12	2573 X	1293	-0-	-1280	-0-	99	1	1192	2	Y	2	3	1	5
01	2325 X	1338	-0-	-987	-0-	107	1	1228	2	Y	3	2	1	6

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:		100	RRCID -> 247537			COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949		
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	296	1	3848	2	Y	202	289	1	274
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	315	1	5077	2	Y	176	148	1	302
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5267	2	Y	197			499
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	411	1	5072	2	Y	220	404	1	315
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	428	1	5152	2	Y	235	297	1	253
01	5642 X	5551	-0-	-91	-0-	423	1	4854	2	Y	249	170	1	332

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7564 X	6056	-0-	-1508	-0-	431	1	5608	2	Y	15 45 1	41
09	7350 X	4995	-0-	-2355	-0-	17	9	291	1	Y	14 18 1	37
10	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	15	9	379	1	Y	14	51
11	5340 X	4926	-0-	-414	-0-	368	1	4541	2	Y	15 38 1	28
12	5518 X	4959	-0-	-559	-0-	17	9	379	1	Y	17 25 1	20
01	5518 X	4674	-0-	-844	-0-	19	9	373	1	Y	18 13 1	25
						20	9					

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

08	4712 X	2838	-0-	-1874	-0-	203	1	2633	2	Y	2 5 1	5
09	3180 X	2204	-0-	-976	-0-	2	9	129	1	Y	1 2 1	4
10	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	1	9	191	1	Y	1	5
11	2700 X	2070	-0-	-630	-0-	1	9	155	1	Y	2 4 1	3
12	2790 X	2166	-0-	-624	-0-	2	9	166	1	Y	2 3 1	2
01	2542 N	1764	-0-	-778	-0-	2	9	141	1	Y	2 1 1	3
						2	9					

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	456	1	5926	2	Y	10 35 1	33
09	7230 X	5077	-0-	-2153	-0-	11	9	296	1	Y	10 14 1	29
10	6293 X	5137	-0-	-1156	-0-	11	9	388	1	Y	10	39
11	6090 X	5104	-0-	-986	-0-	11	9	381	1	Y	11 28 1	22
12	6293 X	5086	-0-	-1207	-0-	12	9	389	1	Y	12 18 1	16
01	6293 X	4845	-0-	-1448	-0-	13	9	387	1	Y	12 10 1	18
						13	9					

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

08	465 X	282	-0-	-183	-0-	30 1	244 2	N	7		52
						8 9					
09	450 X	310	-0-	-140	-0-	37 1	273 2	N	-0-		52
10	465 X	256	-0-	-209	-0-	29 1	227 3	N	-0-		52
11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	557 1	1698 3	N	-0-		52
12	341 X	193	-0-	-148	-0-	28 1	166 3	N	-0-		52
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		52

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

08	5611 X	5085	-0-	-526	-0-	558 1	4527 2	N	-0-		39
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	640 1	4683 2	N	-0-		39
10	5270 X	4511	-0-	-759	-0-	517 1	3994 3	N	-0-		39
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1299 1	3958 3	N	-0-		39
12	5487 X	5151	-0-	-336	-0-	738 1	4413 3	N	-0-		39
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT		39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

08	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	107 1	2604 2	N	6	8 1	61
						7 9					
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	110 1	2968 2	N	18	12 1	67
						20 9					
10	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	97 1	2295 2	N	9	13 1	63
						10 9					
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	133 1	3462 2	N	7	13 1	57
						8 9					
12	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	129 1	3029 2	N	9		66
						10 9					
01	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	135 1	2948 2	N	6	14 1	58
						7 9					

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	183997	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8634 - 8673
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	930 N	438	-0-	-492	-0-	17 1	420 2	Y	1	3 1	31	
09	810 N	212	-0-	-598	-0-	1 9	202 2	Y	2	2 1	31	
10	961 X	30	-0-	-931	-0-	2 9	29 2	Y	-0-	1 1	30	
11	870 X	354	-0-	-516	-0-	1 1	340 2	Y	1	1 1	30	
12	899 X	837	-0-	-62	-0-	1 9	800 2	Y	3		33	
*01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	3 9	439 2	Y	2	4 1	31	
						2 9						

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	207832	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 8644
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARRERA (LOBO 6)		05813 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 - 8162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030 - 8080
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	601 1	4881 2	N	-0-		72	
09	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	759 1	5553 2	N	-0-		72	
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	773 1	5968 3	N	-0-		72	
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	2040 1	6216 3	N	-0-		72	
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1183 1	7078 3	N	-0-		72	
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		72	

LOPEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 - 6822
08	3782 X	2514	-0-	-1268	-0-	449 1	2064 2	N	1		16	
09	3660 X	2029	-0-	-1631	-0-	1 9	1932 2	N	-0-		16	
10	3565 X	1501	-0-	-2064	-0-	97 1	973 3	N	-0-		16	
11	2970 X	1558	-0-	-1412	-0-	528 1	892 3	N	-0-		16	
12	2759 X	1198	-0-	-1561	-0-	666 1	119 3	N	-0-		16	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	1079 1		N	NO RPT		16	

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517			CAPACITY			CNTY: WEBB				
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	131200	COMPL. DATE	06/11/1989	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	7843 - 7886
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2015 - PLUGGED 01/14/15												

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 -	8250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	
08	SI MULT	970	-0-	970	1241	38	1	930	2	N	2	1 1	2
09	SI MULT	894	-0-	894	2135	32	1	856	2	N	5	3 1	4
10	2857 X	722	-0-	-2135	-0-	29	1	690	2	N	3	4 1	3
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	2	4 1	1
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	2		3
*01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	1	3 1	1

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 -	8542	
08	248 X	186	-0-	-62	-0-	7	1	178	2	N	1	1 1	98
09	240 X	163	-0-	-77	-0-	6	1	156	2	N	1	1 1	98
10	248 X	117	-0-	-131	-0-	5	1	111	2	N	1	1 1	98
11	180 X	169	-0-	-11	-0-	6	1	162	2	N	1	1 1	98
12	186 X	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	-0-		98
*01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	1	1 1	98

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 -	8326	
08	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	68	1	1662	2	N	3	5 1	32
09	2070 X	1596	-0-	-474	-0-	57	1	1528	2	N	10	7 1	35
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	11	9			N	-0-	7 1	28
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		28
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		28
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		28

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	1916	-0-	-1122	-0-	155	1	1731	2	Y	27			55
09	2400 X	1694	-0-	-706	-0-	30	9	1509	2	Y	32			87
10	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	35	9	1492	2	Y	34	105	1	16
11	2070 X	1677	-0-	-393	-0-	37	9	1460	2	Y	46			62
12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	51	9	2004	3	Y	59	48	1	73
*01	1922 X	1174	-0-	-748	-0-	210	1	896	3	Y	53	90	1	36
						65	9							
						58	9							

LAMAY CORPORATION		484025		WELL #: 1		RRCID -> 050340	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 11478	PERF. 7945	- 8554				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 117		WELL #: 1		RRCID -> 058974	COMPL. DATE 06/21/1992	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 7952	- 10029						
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118		WELL #: 1		RRCID -> 110518	COMPL. DATE 04/05/1990	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 10204	- 10714						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
10	806 N	577	-0-	-229	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 214167	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8100	- 8110				
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	33	1	660	3	N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-			-0-
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	42	1	670	3	N	-0-			-0-
11	660 N	437	-0-	-223	-0-	25	1	412	3	N	-0-			-0-
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	59	1	838	3	N	6			6
						7	9							
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			6

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 47		RRCID -> 246610	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7785	- 7795						
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	3	N	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	57	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	919	-0-	-221	-0-	49	1	870	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	58	1	1029	3	N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 OXY USA INC. 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
 HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4085	3160	-0-	-925	5967	3120	2	40 9 N	36		79
09	3926	3926	-0-	-0-	5967	3891	2	35 9 N	32		111
10	4015	4015	-0-	-0-	5967	3978	2	37 9 N	34		145
11	3870	3261	-0-	-609	5358	3232	2	29 9 N	26		171
12	3999	3814	-0-	-185	5173	3779	2	35 9 N	32	176 1	27
01	3999	2678	-0-	-1321	3852	2647	2	31 9 N	28		55

OXY USA INC. 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
 AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4619 #	4277	-0-	-342	-0-	4273	2	4 9 N	4		61
09	4470 #	4044	-0-	-426	-0-	4044	2		N	-0-	61
10	4619 #	3991	-0-	-628	-0-	3991	2		N	-0-	61
11	4320 #	3777	-0-	-543	-0-	3777	2		N	-0-	61
12	4278 #	4119	-0-	-159	-0-	4117	2	2 9 N		2	63
01	4278 #	3902	-0-	-376	-0-	3861	2	41 9 N		37	100

BASHARA-HEREFORD (7300)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCKENDRICK, W.H.														
05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
169313														
WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	3839	-0-	-67	-0-	229	1	3610	3	N	-0-			97
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	246	1	3582	3	N	-0-			97
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	404	1	5520	3	N	-0-			97
11	3840 X	3153	-0-	-687	-0-	193	1	2960	3	N	-0-			97
*12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	326	1	3663	3	N	-0-			97
01	5921 X	3890	-0-	-2031	-0-	241	1	3649	3	N	-0-			97

MARTINEZ, D.														
WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

BLOCK, ANNA														
WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467														
08	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	262	1	7960	3	N	6			155
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	247	1	6926	3	N	9			164
10	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	263	1	8104	3	N	10			174
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	182	1	5017	3	N	1	99	1	76
*12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	268	1	7195	3	N	17			93
*01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	269	1	7238	3	N	12			105

MCKENDRICK, W.H.														
WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308														
08	1209 X	1122	-0-	-87	-0-	67	1	1055	3	N	-0-			14
09	1170 X	1105	-0-	-65	-0-	71	1	1034	3	N	-0-			14
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	127	1	1740	3	N	-0-			14
11	1140 X	382	-0-	-758	-0-	20	1	311	3	N	46			60
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			60
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			60

MARTINEZ, D.														
WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388														
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4610	3	4	9	N	4			26
09	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3438	3	1	9	N	1			27
10	3596 X	322	-0-	-3274	-0-	322	3			N	-0-			27
11	3960 X	637	-0-	-3323	-0-	637	3			N	-0-			27
12	4092 X	885	-0-	-3207	-0-	885	3			N	-0-			27
01	4092 X	733	-0-	-3359	-0-	733	3			N	-0-			27

MARTINEZ, D.														
WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156														
08	3999 X	2835	-0-	-1164	-0-	2835	3			N	-0-			104
09	3450 X	3153	-0-	-297	-0-	3153	3			N	-0-			104
10	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3253	3			N	20	75	1	49
11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6555	3	66	9	N	60			109
*12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-			109
*01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-			109

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7378 X	7240	-0-	-138	-0-	7232 3	8 9	N	7			118
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7191 3	17 9	N	15			133
10	7378 X	6788	-0-	-590	-0-	6779 3	9 9	N	8	122 1		19
11	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7206 3	3 9	N	3			22
*12	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7516 3	9 9	N	8			30
01	7378 X	6620	-0-	-758	-0-	6605 3	15 9	N	14			44

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

08	1798 X	1000	-0-	-798	-0-	1000 3		N	-0-			38
09	1740 X	1153	-0-	-587	-0-	1153 3		N	-0-			38
10	1612 X	554	-0-	-1058	-0-	554 3		N	-0-			38
11	1560 X	524	-0-	-1036	-0-	524 3		N	-0-			38
12	1178 X	543	-0-	-635	-0-	543 3		N	-0-			38
01	1178 X	483	-0-	-695	-0-	483 3		N	-0-			38

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			17
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)															
COLUMBUS ENERGY, LLC															
MCKENDRICK															
WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO															
WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102															
08		992 X	830	-0-	-162	-0-	36	1	794	3	N	-0-			50
09		1050 X	865	-0-	-185	-0-	38	1	827	3	N	-0-			50
10		1085 X	908	-0-	-177	-0-	42	1	866	3	N	-0-			50
11		960 X	738	-0-	-222	-0-	32	1	706	3	N	-0-			50
12		899 X	894	-0-	-5	-0-	39	1	855	3	N	-0-			50
01		899 X	852	-0-	-47	-0-	37	1	815	3	N	-0-			50

CLARK, N. H.															
WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088															
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	3	N	-0-			38
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	N	20			58
							22	9							
10		1147 N	691	-0-	-456	-0-	31	1	660	3	N	-0-			58
11		990 N	838	-0-	-152	-0-	32	1	806	3	N	-0-			58
*12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	3	N	-0-			58
*01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	3	N	-0-			58

RANCHO BLANCO															
WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354															
08		2852 X	2046	-0-	-806	-0-	88	1	1958	3	N	-0-			-0-
09		2340 X	2103	-0-	-237	-0-	93	1	2010	3	N	-0-			-0-
10		2635 X	2447	-0-	-188	-0-	113	1	2334	3	N	-0-			-0-
11		2550 X	1651	-0-	-899	-0-	72	1	1579	3	N	-0-			-0-
12		2635 X	1859	-0-	-776	-0-	82	1	1777	3	N	-0-			-0-
01		2449 X	1860	-0-	-589	-0-	81	1	1779	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP															
WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220															
08		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	3	N	-0-			111
09		2700 X	1013	-0-	-1687	-0-	47	1	966	3	N	-0-			111
10		2387 X	889	-0-	-1498	-0-	43	1	846	3	N	-0-			111
11		1950 X	550	-0-	-1400	-0-	25	1	525	3	N	-0-			111
12		1457 X	837	-0-	-620	-0-	39	1	798	3	N	-0-			111
01		1209 X	621	-0-	-588	-0-	28	1	593	3	N	-0-			111

PREVOST															
WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612															
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	N	6			83
							7	9							
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-			83
10		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	52	1	1127	3	N	-0-			83
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	N	-0-			83
*12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	3	N	-0-			83
*01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	3	N	-0-			83

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	65	1	472	3	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	3	N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-			-0-
11	510 N	218	-0-	-292	-0-	25	1	193	3	N	-0-			-0-
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	59	1	369	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058					
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	N	-0-			-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	3	N	-0-			-0-
11	630 N	390	-0-	-240	-0-	15	1	375	3	N	-0-			-0-
12	589 N	95	-0-	-494	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
01	806 N	95	-0-	-711	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012					
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	21	1	469	3	N	-0-			-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-			-0-
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419					
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	87	1	2161	3	N	-0-			60
09	2280 X	2218	-0-	-62	-0-	85	1	2133	3	N	-0-			60
10	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	98	1	2099	3	N	-0-			60
11	2460 X	1521	-0-	-939	-0-	59	1	1462	3	N	-0-			60
12	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	80	1	1962	3	N	-0-			60
01	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	76	1	1737	3	N	-0-			60

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-			15
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			15
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			15
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-			15
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	9	1	208	3	N	-0-			15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	1	6
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	Y	3	9
10	837 N	483	-0-	-354	-0-	26	1	455	3	Y	2 9 1	2
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	Y	2	4
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	923	3	Y	1	5
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	3	Y	1 3 1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638			
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	901	3	Y	1	6
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	3	9
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	874	3	Y	2 9 1	2
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	Y	2	4
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	952	3	Y	1	5
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y	2 4 1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324			
08	3100 N	3472	-0-	372	372	181	1	3290	3	Y	1	6
09	3000 N	4181	-0-	1181	1553	221	1	3957	3	Y	3	9
10	3100 N	3697	-0-	597	2150	201	1	3494	3	Y	2 9 1	2
11	5420 X	3270	-0-	-2150	-0-	178	1	3090	3	Y	2	4
*12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	3	Y	1	5
01	2015 X	1973	-0-	-42	-0-	112	1	1859	3	Y	2 4 1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692			
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	3	Y	1	6
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3786	3	Y	3	9
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	201	1	3485	3	Y	2 9 1	2
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3094	3	Y	2	4
*12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	221	1	3589	3	Y	1	5
*01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	3	Y	2 4 1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	1817	-0-	-353	-0-	70	1	1747	3	N	-0-	37
09	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	72	1	1816	3	N	-0-	37
10	2108 X	1939	-0-	-169	-0-	86	1	1852	3	N	1	38
11	2040 X	1209	-0-	-831	-0-	47	1	1162	3	N	-0-	38
12	2108 X	2032	-0-	-76	-0-	80	1	1952	3	N	-0-	38
*01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	3	N	-0-	38

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356				
08	7742 X	1595	-0-	-6147	-0-	83	1	1511	3	Y	1	6
09	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	3	9
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	3	Y	2 9 1	2
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	3	Y	2	4
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	1	5
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1555	3	Y	2 4 1	3

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234				
08	4433 X	3717	-0-	-716	-0-	148	1	3567	3	N	2 112 1	54
09	4290 X	3491	-0-	-799	-0-	138	1	3353	3	N	-0-	54
10	4743 X	3733	-0-	-1010	-0-	172	1	3561	3	N	-0-	54
11	4590 X	2722	-0-	-1868	-0-	108	1	2614	3	N	-0-	54
12	4743 X	4529	-0-	-214	-0-	185	1	4344	3	N	-0-	54
01	3720 X	2562	-0-	-1158	-0-	112	1	2450	3	N	-0-	54

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029				
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	86 1	1553 3	Y	8			55
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90 1	1618 3	Y	23			78
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92 1	1591 3	Y	18	82 1		14
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	95 1	1640 3	Y	21			35
12	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	75 1	1213 3	Y	12			47
01	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	68 1	1134 3	Y	15	32 1		30

 WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2720 3	7 9	N	6			88
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2664 3	4 9	N	4			92
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2754 3	9 9	N	8			100
11	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	2358 3	2 9	N	2			102
12	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	2358 3		N	-0-			102
01	2759 X	2289	-0-	-470	-0-	2289 3		N	-0-			102

 MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	88 1	2180 3	N	2	58 1		37
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	102 1	2571 3	N	3			40
10	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	106 1	2273 3	N	2			42
11	2730 X	1638	-0-	-1092	-0-	63 1	1575 3	N	-0-			42
12	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	86 1	2104 3	N	-0-			42
01	2759 X	1960	-0-	-799	-0-	83 1	1877 3	N	-0-			42

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	161 1	2916 3	Y	1			6
09	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	120 1	2159 3	Y	3			9
10	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	131 1	2284 3	Y	2	9 1		2
11	2970 X	2255	-0-	-715	-0-	123 1	2130 3	Y	2			4
12	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	153 1	2479 3	Y	1			5
01	3069 X	2562	-0-	-507	-0-	145 1	2415 3	Y	2	4 1		3

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	4					4
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	9	170	3	Y	26					30
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	29	9	13	3	Y	20	34	1			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	23					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					52
01	T. A.	37	-0-	37	37	1	1	17	3	Y	17	36	1			33
						19	9									

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	277	1	5019	3	Y	1					6
09	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	1	9	4694	3	Y	3					9
10	5239 X	4369	-0-	-870	-0-	238	1	4129	3	Y	2	9	1			2
11	5070 X	5036	-0-	-34	-0-	2	9	4759	3	Y	2					4
12	5239 X	4698	-0-	-541	-0-	272	1	4425	3	Y	1					5
01	5239 X	4602	-0-	-637	-0-	1	9	4339	3	Y	2	4	1			3
						2	9									

 S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

08	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					94
09	2400 X	2358	-0-	-42	-0-	2358	3			N	-0-					94
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-	74	1			20
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					20
12	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	2517	3			N	-0-					20
01	2604 X	1163	-0-	-1441	-0-	1163	3			N	-0-					20

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	238 1	4312 3	Y	-0-		5
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	211 1	3781 3	Y	3		8
10	4123 X	3525	-0-	-598	-0-	192 1	3331 3	Y	2	8 1	2
11	4410 X	3664	-0-	-746	-0-	200 1	3462 3	Y	2		4
12	4557 X	3583	-0-	-974	-0-	208 1	3374 3	Y	1		5
01	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	200 1	3332 3	Y	2	4 1	3

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	126 1	2278 3	Y	-0-		5
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	112 1	2013 3	Y	3		8
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	108 1	1877 3	Y	3	9 1	2
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	115 1	1996 3	Y	2		4
*12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	127 1	2064 3	Y	1		5
*01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	149 1	2473 3	Y	2	4 1	3

 ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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	1		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-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-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

08	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	435 1	7887 3	Y	1		6
09	7920 X	7558	-0-	-362	-0-	399 1	7156 3	Y	3		9
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	390 1	6780 3	Y	2	9 1	2
11	8040 X	7707	-0-	-333	-0-	421 1	7284 3	Y	2		4
12	8308 X	7550	-0-	-758	-0-	438 1	7111 3	Y	1		5
01	8308 X	7628	-0-	-680	-0-	432 1	7194 3	Y	2	4 1	3

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84	1	1522	3	Y	1					6
						1	9									
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	3	Y	2					8
						2	9									
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	3	Y	3	9	1			2
						3	9									
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	3	Y	2					4
						2	9									
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	3	Y	1					5
						1	9									
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	3	Y	2	4	1			3
						2	9									

FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280								
CANTU		WELL #: 4														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22														
08	6851 X	5034	-0-	-1817	-0-	238	1	4772	3	Y	22	25	1			13
						24	9									
09	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	368	1	6749	3	Y	26	26	1			13
						29	9									
10	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	378	1	6313	3	Y	30	27	1			16
						33	9									
11	6300 X	5710	-0-	-590	-0-	306	1	5374	3	Y	27	25	1			18
						30	9									
12	7378 X	7004	-0-	-374	-0-	369	1	6604	3	Y	28	31	1			15
						31	9									
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					15

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148								
08	4929 X	4517	-0-	-412	-0-	628	1	3872	3	Y	15					69
						17	9									
09	4770 X	4514	-0-	-256	-0-	673	1	3830	3	Y	10					79
						11	9									
10	4805 X	4714	-0-	-91	-0-	696	1	4005	3	Y	12					91
						13	9									
11	4650 X	3725	-0-	-925	-0-	498	1	3216	3	Y	10	66	1			35
						11	9									
*12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	708	1	4256	3	Y	9					44
						10	9									
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					44

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966		
08	4991 X	3092	-0-	-1899	-0-	144 1	2900 3	Y 44	50 1	25
						48 9				
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	250 1	4583 3	Y 52	51 1	26
						57 9				
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	255 1	4258 3	Y 59	53 1	32
						65 9				
11	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	172 1	3015 3	Y 55	50 1	37
						61 9				
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	227 1	4056 3	Y 56	61 1	32
						62 9				
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT	32

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096		
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9 1	58 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509		
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	41 1	250 3	Y	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	40 1	231 3	Y	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34 1	198 3	Y	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35 1	226 3	Y	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	36 1	224 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143029		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306		
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	31 1	612 3	Y	-0-	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	36 1	665 3	Y	-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	39 1	644 3	Y	-0-	-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	34 1	591 3	Y	-0-	-0-
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	36 1	639 3	Y	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 143481		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 3	Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	21 1	342 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	19 1	314 3	Y	-0-			-0-
*12	403 N	325	-0-	-78	-0-	21 1	300 3	Y	4			4
						4 9						
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			4

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349				
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918				
08	5890 X	5412	-0-	-478	-0-	265 1	5147 3	Y	-0-			-0-
09	5700 X	5076	-0-	-624	-0-	251 1	4825 3	Y	-0-			-0-
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	246 1	4932 3	Y	-0-			-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	184 1	4187 3	Y	-0-			-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	247 1	4393 3	Y	-0-			-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114				
08	2144 N	1265	-0-	-879	-0-	60 1	1205 3	Y	-0-			-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	73 1	1342 3	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	79 1	1319 3	Y	-0-			-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	68 1	1189 3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	71 1	1264 3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307				
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	171 1	3319 3	Y	-0-			-0-
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	166 1	3174 3	Y	-0-			-0-
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	171 1	3417 3	Y	-0-			-0-
11	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	95 1	2169 3	Y	-0-			-0-
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	193 1	3435 3	Y	-0-			-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470				
08	3100 N	6327	-0-	3227	7329	300 1	6027 3	Y	-0-			-0-
09	14896 X	7567	-0-	-7329	-0-	391 1	7176 3	Y	-0-			-0-
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	419 1	7001 3	Y	-0-			-0-
11	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	340 1	5981 3	Y	-0-			-0-
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	402 1	7211 3	Y	-0-			-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

08	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	627	1	3868	3	Y	-0-			-0-
09	4380 X	4260	-0-	-120	-0-	636	1	3624	3	Y	-0-			-0-
10	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	661	1	3807	3	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3496	-0-	-1004	-0-	470	1	3026	3	Y	-0-			-0-
12	4650 X	4567	-0-	-83	-0-	651	1	3916	3	Y	-0-			-0-
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	263	1	1549	3	Y	-0-			-0-
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	326	1	2136	3	Y	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	Y	-0-			-0-
11	1740 N	881	-0-	-859	-0-	881	3			Y	-0-			-0-
12	2294 N	1342	-0-	-952	-0-	55	1	1285	3	Y	2			2
						2	9							
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8			8
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			8

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
09		330 N	133	-0-	-197	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	139	-0-	-295	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150832		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126				
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	41 1	811 3	Y	-0-		-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	41 1	795 3	Y	-0-		-0-
10		806 N	801	-0-	-5	-0-	38 1	763 3	Y	-0-		-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	34 1	777 3	Y	-0-		-0-
12		837 N	817	-0-	-20	-0-	44 1	773 3	Y	-0-		-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456				
08		2480 N	1952	-0-	-528	-0-	93 1	1859 3	Y	-0-		-0-
09		2250 N	1528	-0-	-722	-0-	79 1	1449 3	Y	-0-		-0-
10		2263 N	1692	-0-	-571	-0-	96 1	1596 3	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1589	-0-	-301	-0-	86 1	1503 3	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	80 1	1428 3	Y	-0-		-0-
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470				
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	45 1	436 3	Y	-0-		-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 1	500 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	491	-0-	-5	-0-	42 1	449 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	413	-0-	-67	-0-	37 1	376 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	510	-0-	-48	-0-	23 1	485 3	Y	2		2
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	2 9		Y	NO RPT		2

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242				
08		4216 X	2886	-0-	-1330	-0-	136 1	2726 3	Y	22	25 1	9
09		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	24 9	3983 3	Y	26	26 1	9
10		4216 X	3906	-0-	-310	-0-	217 1	3655 3	Y	29	26 1	12
11		3720 X	2881	-0-	-839	-0-	29 9	2696 3	Y	28	25 1	15
12		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	154 1	4356 3	Y	28	31 1	12
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	31 9		Y	NO RPT		12

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2			2
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2	9			Y	NO RPT			2

 MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

08	837 N	801	-0-	-36	-0-	38	1	763	3	Y	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	3	Y	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	Y	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	888	-0-	-166	-0-	47	1	841	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
09	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
10	4929 X	4558	-0-	-371	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

 VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

08	4402 X	4338	-0-	-64	-0-	4338	2			Y	-0-			-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-			-0-
10	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			Y	-0-			-0-
11	4380 X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-			-0-
12	4526 X	4425	-0-	-101	-0-	4425	2			Y	-0-			-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	406	-0-	-121	-0-	19 1	387 3	Y	-0-		-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 3	Y	-0-		-0-
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	26 1	437 3	Y	-0-		-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 3	Y	-0-		-0-
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	26 1	469 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417												
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-		-0-
12		155 N	89	-0-	-66	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536												
08		2387 N	1962	-0-	-425	-0-	93 1	1869 3	Y	-0-		-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	127 1	2328 3	Y	-0-		-0-
10		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	140 1	2331 3	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	98 1	1718 3	Y	-0-		-0-
12		2542 N	2303	-0-	-239	-0-	122 1	2181 3	Y	-0-		-0-
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029												
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1303 3	Y	-0-		-0-
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	66 1	1256 3	Y	-0-		-0-
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	66 1	1322 3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	51 1	1176 3	Y	-0-		-0-
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	73 1	1315 3	Y	-0-		-0-
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160												
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	153 1	3081 3	Y	-0-		1
09		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	175 1	2861 3	Y	-0-		1
10		3193 X	3062	-0-	-131	-0-	181 1	2881 3	Y	-0-		1
11		3090 X	2296	-0-	-794	-0-	131 1	2165 3	Y	-0-		1
*12		3193 X	2740	-0-	-453	-0-	178 1	2555 3	Y	6		7
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	7 9		Y	NO RPT		7

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609												
08		3813 X	2604	-0-	-1209	-0-	124 1	2480 3	Y	-0-		-0-
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	194 1	3563 3	Y	-0-		-0-
10		3689 X	3521	-0-	-168	-0-	199 1	3322 3	Y	-0-		-0-
11		3480 X	2744	-0-	-736	-0-	148 1	2596 3	Y	-0-		-0-
12		3875 X	3353	-0-	-522	-0-	177 1	3176 3	Y	-0-		-0-
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3999 X	2529	-0-	-1470	-0-	120	1	2409	3	Y	-0-	12	1		-0-
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	256	1	4692	3	Y	-0-				-0-
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	303	1	5052	3	Y	-0-				-0-
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	186	1	3269	3	Y	-0-				-0-
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	228	1	4087	3	Y	-0-				-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218															
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	77	1	457	3	Y	-0-				-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	3	Y	-0-				-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	69	1	625	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-				-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	641	3	Y	3				3
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		9			Y	NO RPT				3
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476															
08	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	48	1	955	3	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	56	1	1027	3	Y	-0-				-0-
10	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	57	1	951	3	Y	-0-				-0-
11	960 N	872	-0-	-88	-0-	47	1	825	3	Y	-0-				-0-
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	53	1	945	3	Y	-0-				-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706															
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	110	1	1207	3	Y	-0-				3
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	-0-				3
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-				3
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-				3
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				3
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511															
08	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	77	1	1536	3	Y	22	19	1		9
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2117	3	Y	26	24	1		11
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2020	3	Y	29	26	1		14
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	Y	27	25	1		16
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	122	1	2179	3	Y	28	31	1		13
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		9			Y	NO RPT				13
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186															
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	89	2	305	2	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3627 X	3187	-0-	-440	-0-	271 1	2916 3		N	-0-			-0-
09	3510 X	3105	-0-	-405	-0-	286 1	2819 3		N	-0-			-0-
10	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	290 1	3057 3		N	-0-			-0-
11	3210 X	2720	-0-	-490	-0-	279 1	2441 3		N	-0-			-0-
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	80 1	3153 3		N	1			1
						1 9							
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			1

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939													
08	9114 X	6894	-0-	-2220	-0-	326 1	6568 3		N	-0-			-0-
09	8520 X	6443	-0-	-2077	-0-	370 1	6073 3		N	-0-			-0-
10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	407 1	6500 3		N	-0-			-0-
11	5730 X	5557	-0-	-173	-0-	318 1	5239 3		N	-0-			-0-
*12	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	477 1	6828 3		N	6			6
						7 9							
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT			6

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416													
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	163 1	3276 3		N	-0-			-0-
09	3300 X	3267	-0-	-33	-0-	188 1	3079 3		N	-0-			-0-
10	3410 X	2969	-0-	-441	-0-	175 1	2794 3		N	-0-			-0-
11	3330 X	2774	-0-	-556	-0-	158 1	2616 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	209 1	2986 3		N	1			1
						1 9							
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			1

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712													
08	4867 X	4826	-0-	-41	-0-	236 1	4590 3		N	-0-			7
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	236 1	4523 3		N	-0-			7
10	4898 X	4741	-0-	-157	-0-	226 1	4515 3		N	-0-			7
11	4740 X	3421	-0-	-1319	-0-	144 1	3277 3		N	-0-			7
*12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	304 1	5409 3		N	-0-			7
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT			7

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870													
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	103 1	2006 3		Y	-0-			-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	97 1	1856 3		Y	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	102 1	2047 3		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	72 1	1649 3		Y	-0-			-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	128 1	2266 3		Y	-0-			-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200													
08	2201 X	1343	-0-	-858	-0-	64 1	1279 3		N	-0-			-0-
09	2100 X	1011	-0-	-1089	-0-	57 1	954 3		N	-0-			-0-
10	2170 X	1027	-0-	-1143	-0-	61 1	966 3		N	-0-			-0-
11	1440 X	1378	-0-	-62	-0-	78 1	1300 3		N	-0-			-0-
*12	1333 X	1260	-0-	-73	-0-	82 1	1171 3		N	6			6
						7 9							
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			6

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY													
VELA, J.M.													
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 386310													
WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	9114 X	8831	-0-	-283	-0-	8831	2	Y	-0-		17		
09	9180 X	8226	-0-	-954	-0-	8226	2	Y	-0-		17		
10	8959 X	8418	-0-	-541	-0-	8418	2	Y	-0-		17		
11	8670 X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2	Y	-0-		17		
12	8835 X	8168	-0-	-667	-0-	8168	2	Y	-0-		17		
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT		17		

BRUNI MINERAL TRUST "C"													
WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575													
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	6	1	N	-0-		-0-		
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	5	1	N	-0-		-0-		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-		
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-		
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "C"													
WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972													
08	2263 N	1659	-0-	-604	-0-	79	1	N	-0-		-0-		
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-		-0-		
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-		-0-		
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-		
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		-0-		
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-		

VELA, J. M.													
WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348													
08	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2	N	-0-		12		
09	18930 X	15991	-0-	-2939	-0-	15991	2	N	-0-		12		
10	T. A.	16248	-0-	16248	16248	16248	2	N	-0-		12		
11	T. A.	15609	-0-	15609	31857	15609	2	N	-0-		12		
12	T. A.	15893	-0-	15893	47750	15893	2	N	-0-		12		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47750			N	NO RPT		12		

VELA, J. M.													
WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917													
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-		-0-		
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-		-0-		
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-		-0-		
11	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2	N	-0-		-0-		
12	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130	2	N	-0-		-0-		
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "B"													
WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156													
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1	1	4	
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	17	1	N	1	2	1	3	
						1	9						
10	217 X	179	-0-	-38	-0-	16	1	N	-0-			3	
11	210 X	194	-0-	-16	-0-	16	1	N	-0-	1	1	2	
12	217 X	70	-0-	-147	-0-	6	1	N	1	1	1	2	
						1	9						
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			2	

BASHARA-HEREFORD (7300)													
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	283 1	2778 3	N	-0-			4
09		3240 X	2910	-0-	-330	-0-	266 1	2635 3	N	8	5 1		7
							9 9						
10		3348 X	2633	-0-	-715	-0-	232 1	2401 3	N	-0-			7
11		3090 X	2112	-0-	-978	-0-	180 1	1931 3	N	1	2 1		6
							1 9						
12		3193 X	2867	-0-	-326	-0-	271 1	2585 3	N	10	6 1		10
							11 9						
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			10

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1													
WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696													
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	280 1	1649 3	Y	-0-			-0-
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	199 1	1304 3	Y	-0-			-0-
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	189 1	1725 3	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	57 1	1340 3	Y	3			3
							3 9						
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			3

BRUNI MINERAL TRUST "C"													
WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512													
08		10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	517 1	10382 3	Y	89	101 1		47
							98 9						
09		6750 X	3027	-0-	-3723	-0-	151 1	2760 3	Y	105	103 1		49
							116 9						
10		9858 X	3029	-0-	-6829	-0-	164 1	2735 3	Y	118	106 1		61
							130 9						
11		10650 X	2501	-0-	-8149	-0-	128 1	2256 3	Y	106	97 1		70
							117 9						
12		11005 X	2933	-0-	-8072	-0-	149 1	2662 3	Y	111	122 1		59
							122 9						
01		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT			59

OXY USA INC.													
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 630591 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005													
08		1891 X	1842	-0-	-49	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
09		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
10		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
11		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
12		1860 X	1815	-0-	-45	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
01		2418 X	1790	-0-	-628	-0-	1790 2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.													
WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458													
08		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
10		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
12		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-			-0-
01		2387 X	2332	-0-	-55	-0-	2332 2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.													
WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143													
08		279 X	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09		270 X	207	-0-	-63	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10		279 X	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
12		217 X	118	-0-	-99	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01		279 X	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
09	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
11	1020 X	976	-0-	-44	-0-	976 2	N	-0-		-0-
12	1085 X	968	-0-	-117	-0-	968 2	N	-0-		-0-
01	1085 X	867	-0-	-218	-0-	867 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846		
08	558 X	352	-0-	-206	-0-	352 2	N	-0-		-0-
09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
10	806 X	141	-0-	-665	-0-	141 2	N	-0-		-0-
11	780 X	632	-0-	-148	-0-	632 2	N	-0-		-0-
12	806 X	392	-0-	-414	-0-	392 2	N	-0-		-0-
*01	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689		
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
11	630 X	487	-0-	-143	-0-	487 2	N	-0-		-0-
12	651 X	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-		-0-
01	651 X	558	-0-	-93	-0-	558 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375		
08	403 X	177	-0-	-226	-0-	177 2	N	-0-		-0-
09	390 X	187	-0-	-203	-0-	187 2	N	-0-		-0-
10	310 X	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-		-0-
11	300 X	220	-0-	-80	-0-	220 2	N	-0-		-0-
12	248 X	208	-0-	-40	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210		
08	1023 X	735	-0-	-288	-0-	735 2	N	-0-		-0-
09	1080 X	676	-0-	-404	-0-	676 2	N	-0-		-0-
10	1116 X	635	-0-	-481	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	1080 X	630	-0-	-450	-0-	630 2	N	-0-		-0-
12	868 X	652	-0-	-216	-0-	652 2	N	-0-		-0-
01	744 X	387	-0-	-357	-0-	387 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682		
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
10	1519 X	1406	-0-	-113	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
11	1470 X	1283	-0-	-187	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
12	1519 X	1285	-0-	-234	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
01	1457 X	1229	-0-	-228	-0-	1229 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2	N	-0-		-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 X	981	-0-	-166	-0-	981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 X	948	-0-	-162	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 X	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
08	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	3684	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4260 X	3745	-0-	-515	-0-	3745	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4588 X	3795	-0-	-793	-0-	3795	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4440 X	3785	-0-	-655	-0-	3785	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	3578	-0-	-1010	-0-	3578	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740			
08	1674 X	1628	-0-	-46	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1620 X	1458	-0-	-162	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1674 X	1477	-0-	-197	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 X	1422	-0-	-198	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1630	-0-	-13	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825			
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 X	1227	-0-	-213	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 X	989	-0-	-344	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591			
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 X	1592	-0-	-208	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 X	1730	-0-	-130	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326			
08	403 N	123	-0-	-280	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	42	-0-	-378	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	228	-0-	-423	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		434 N	58	-0-	-376	-0-			58	2	N	-0-		-0-
09		510 N	22	-0-	-488	-0-			22	2	N	-0-		-0-
10		217 N	45	-0-	-172	-0-			45	2	N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-			4	2	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812														
08		3379 X	3230	-0-	-149	-0-			3230	2	N	-0-		-0-
09		3090 X	3070	-0-	-20	-0-			3070	2	N	-0-		-0-
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-			3406	2	N	-0-		-0-
11		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-			3254	2	N	-0-		-0-
12		3224 X	2995	-0-	-229	-0-			2995	2	N	-0-		-0-
01		3410 X	3109	-0-	-301	-0-			3109	2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833														
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			1099	2	Y	-0-		-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			1055	2	Y	-0-		-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			1058	2	Y	-0-		-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013	2	Y	-0-		-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			1069	2	Y	-0-		-0-
01		1023 N	1014	-0-	-9	-0-			1014	2	Y	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756														
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-			295	2	Y	-0-		-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-			285	2	Y	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-			284	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	255	-0-	-45	-0-			255	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	291	-0-	-19	-0-			291	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-			248	2	Y	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348														
08		124 N	115	-0-	-9	-0-			115	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-			93	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11		120 N	24	-0-	-96	-0-			24	2	Y	-0-		-0-
12		93 N	21	-0-	-72	-0-			21	2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834														
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-			654	2	N	-0-		-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-			708	2	N	-0-		-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-			724	2	N	-0-		-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-			650	2	N	-0-		-0-
12		744 N	697	-0-	-47	-0-			697	2	N	-0-		-0-
01		713 N	615	-0-	-98	-0-			615	2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-	-0-
09	4410 X	4327	-0-	-83	-0-	4327	2	N	-0-	-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	N	-0-	-0-
11	4410 X	3962	-0-	-448	-0-	3962	2	N	-0-	-0-
12	4557 X	4391	-0-	-166	-0-	4391	2	N	-0-	-0-
01	4557 X	3845	-0-	-712	-0-	3845	2	N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384		
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
11	180 X	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-	-0-
12	217 X	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-	-0-
01	217 X	74	-0-	-143	-0-	74	2	N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494		
08	1953 X	1731	-0-	-222	-0-	1731	2	N	-0-	-0-
09	1890 X	1641	-0-	-249	-0-	1641	2	N	-0-	-0-
10	1891 X	1741	-0-	-150	-0-	1741	2	N	-0-	-0-
11	1800 X	1016	-0-	-784	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
12	1860 X	1588	-0-	-272	-0-	1588	2	N	-0-	-0-
01	1736 X	1386	-0-	-350	-0-	1386	2	N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589		
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-	-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-	-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-	-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785		
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-
09	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	2	N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	N	-0-	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1271 N	792	-0-	-479	-0-	792	2	N	-0-		1
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		1
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		1
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-		1
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		1
01	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2	N	-0-		1

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062			
08	713 X	556	-0-	-157	-0-	556	2	N	-0-		-0-
09	660 X	657	-0-	-3	-0-	657	2	N	-0-		-0-
10	775 X	620	-0-	-155	-0-	620	2	N	-0-		-0-
11	750 X	553	-0-	-197	-0-	553	2	N	-0-		-0-
12	775 X	598	-0-	-177	-0-	598	2	N	-0-		-0-
*01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482			
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
09	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	217 X	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
11	210 X	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-		-0-
12	217 X	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
01	217 X	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
08	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2	N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2	N	-0-		-0-
12	930 N	234	-0-	-696	-0-	234	2	N	-0-		-0-
01	899 N	188	-0-	-711	-0-	188	2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406			
08	6169 X	4000	-0-	-2169	-0-	4000	2	N	-0-		-0-
09	5970 X	1786	-0-	-4184	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
10	6169 X	4998	-0-	-1171	-0-	4998	2	N	-0-		-0-
11	5940 X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2	N	-0-		-0-
12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2	N	-0-		-0-
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954			
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
10	837 X	828	-0-	-9	-0-	828	2	N	-0-		-0-
11	840 X	779	-0-	-61	-0-	779	2	N	-0-		-0-
12	868 X	854	-0-	-14	-0-	854	2	N	-0-		-0-
01	868 X	854	-0-	-14	-0-	854	2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807			
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-
11	870 X	732	-0-	-138	-0-	732	2	N	-0-		-0-
12	899 X	837	-0-	-62	-0-	837	2	N	-0-		-0-
01	899 X	765	-0-	-134	-0-	765	2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351								
08	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	5075	2			N	-0-					139
09	5730 X	5063	-0-	-667	-0-	5063	2			N	-0-					139
10	5921 X	5013	-0-	-908	-0-	5013	2			N	-0-					139
11	5730 X	4786	-0-	-944	-0-	4786	2			N	-0-					139
12	5239 X	4917	-0-	-322	-0-	4917	2			N	-0-					139
01	5239 X	4566	-0-	-673	-0-	4559	2	7	9	N	6					145

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868								
08	5828 X	5277	-0-	-551	-0-	1503	1	3774	2	N	-0-					29
09	5640 X	5542	-0-	-98	-0-	1415	1	4127	2	N	-0-					29
10	6045 X	6040	-0-	-5	-0-	1860	1	4174	2	N	5	5	8			29
11	5850 X	3805	-0-	-2045	-0-	1385	1	2420	2	N	-0-					29
12	6045 X	4878	-0-	-1167	-0-	1860	1	3018	2	N	-0-					29
01	6045 X	3130	-0-	-2915	-0-	1620	1	1510	2	N	-0-					29

BAZAN (YEGUA 6100)		06392 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 184870		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172								
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2013

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	87	-0-	-657	-0-	15 1	72 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	21	-0-	-519	-0-	4 1	17 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	102 1	499 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	71 1	283 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
08	1612 N	848	-0-	-764	-0-	144 1	704 2	Y	-0-	1
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	135 1	540 2	Y	-0-	1
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	1
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	1
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 141490		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7300 - 8186	

08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-	1
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	N	-0-	1
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	20	1	513	2	N	1	2
						1	9					
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	17	1	431	2	N	-0-	2 1
12	620 N	487	-0-	-133	-0-	19	1	467	2	N	1	1
						1	9					
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	17	1	454	2	N	1	2 1
						1	9					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7524 - 7654	

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	Y	1	3
						1	9					
09	1200 N	946	-0-	-254	-0-	38	1	908	2	Y	-0-	3
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	34	1	867	2	Y	-0-	3
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	30	1	748	2	Y	1	3 1
						1	9					1
12	806 N	714	-0-	-92	-0-	28	1	686	2	Y	-0-	1
01	806 N	630	-0-	-176	-0-	23	1	605	2	Y	2	2 1
						2	9					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7483 - 7632	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6726 - 6987	

08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	269	1	3075	2	N	15	16 1
						17	9					17
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	273	1	2970	2	N	13	16 1
						14	9					14
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3165	2	N	17	16 1
						19	9					15
11	3150 X	2794	-0-	-356	-0-	263	1	2510	2	N	19	17 1
						21	9					17
12	3379 X	2703	-0-	-676	-0-	265	1	2420	2	N	16	16 1
						18	9					17
01	3472 X	2935	-0-	-537	-0-	257	1	2659	2	N	17	30 1
						19	9					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6786 - 6934	

08	248 N	229	-0-	-19	-0-	161	1	67	2	N	1	1 1
						1	9					1
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	152	1	27	2	N	1	1 1
						1	9					1
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	166	1	114	2	N	1	1 1
						1	9					1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	111	2	N	2	1 1
						2	9					2
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	167	1	112	2	N	2	2 1
						2	9					2
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	162	1	73	2	N	1	3 1
						1	9					-0-

BECCEERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1671	2	N	8	8	9
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	2	N	7	8	8
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	N	9	9	8
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	157	1	1500	2	N	11	9	10
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	11	10	11
*01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	200	1	2064	2	N	13	21	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933													
08	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	170	1	1942	2	N	10	11	11
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	2	N	8	10	9
10	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	180	1	1893	2	N	10	10	9
11	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	176	1	1677	2	N	12	10	11
12	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	195	1	1785	2	N	13	11	13
*01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	227	1	2349	2	N	14	24	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974													
08	2914 X	1589	-0-	-1325	-0-	127	1	1454	2	N	7	10	8
09	2670 X	1679	-0-	-991	-0-	141	1	1530	2	N	7	8	7
10	2728 X	1776	-0-	-952	-0-	153	1	1613	2	N	9	8	8
11	2100 X	1731	-0-	-369	-0-	163	1	1555	2	N	12	9	11
12	1891 X	1846	-0-	-45	-0-	181	1	1653	2	N	11	10	12
*01	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	2	N	10	20	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	143216	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	2	1 1	2
						2	9						
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	N	1	2 1	1
						1	9						
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	34	1	325	2	N	3	2 1	2
						3	9						
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	22	1	199	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1037	2	N	7	7 1	1
						8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	143688	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7430 - 7524	
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	360	1	4112	2	N	20	25 1	23
						22	9						
09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	355	1	3862	2	N	16	21 1	18
						18	9						
10	4650 X	3199	-0-	-1451	-0-	276	1	2905	2	N	16	20 1	14
						18	9						
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	399	1	3808	2	N	29	17 1	26
						32	9						
12	4650 X	3023	-0-	-1627	-0-	296	1	2708	2	N	17	24 1	19
						19	9						
*01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	409	1	4224	2	N	27	40 1	6
						30	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	143897	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7994 - 8160
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	143898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7707 - 7980	
08	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	127	1	3179	2	N	29	17 1	23
						32	9						
09	3360 X	2532	-0-	-828	-0-	100	1	2412	2	N	18	27 1	14
						20	9						
10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	2	N	17	22 1	9
						19	9						
11	1530 X	1424	-0-	-106	-0-	54	1	1351	2	N	17	13 1	13
						19	9						
12	1581 X	1200	-0-	-381	-0-	47	1	1140	2	N	12	16 1	9
						13	9						
*01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1898	2	N	26	24 1	11
						29	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	4	2 1	3
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	12	1	290	2	N	2	3 1	2
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	12	1	301	2	N	3	3 1	2
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	9	1	228	2	N	2	2 1	2
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	11	1	274	2	N	3	3 1	2
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	5	1	138	2	N	2	3 1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972	
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	31	1	782	2	N	7	4 1	6
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	32	1	772	2	N	6	7 1	5
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	31	1	777	2	N	7	8 1	4
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	29	1	725	2	N	9	6 1	7
12	837 N	748	-0-	-89	-0-	29	1	710	2	N	8	9 1	6
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	27	1	699	2	N	9	11 1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	7502 - 7780	
08	1767 N	1178	-0-	-589	-0-	45	1	1121	2	N	11	8 1	8
09	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	54	1	1296	2	N	10	10 1	8
10	1550 N	773	-0-	-777	-0-	29	1	736	2	N	7	11 1	4
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	35	1	881	2	N	11	7 1	8
12	1395 N	770	-0-	-625	-0-	30	1	731	2	N	8	10 1	6
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	N	11	12 1	5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7418 - 8418	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 -	7744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	32 1	804 2	N	8	5 1			6
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	9 9	810 2	N	6	7 1			5
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	34 1	845 2	N	8	9 1			4
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	7 9	765 2	N	10	7 1			7
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	33 1	743 2	N	8	9 1			6
01	899 N	753	-0-	-146	-0-	9 9	714 2	N	10	12 1			4
						28 1							
						11 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 -	7801	
08	3875 X	155	-0-	-3720	-0-	6 1	147 2	N	2	1 1			1
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	2 9	3167 2	N	24	6 1			19
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	131 1	5648 2	N	55	45 1			29
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	26 9	3370 2	N	43	40 1			32
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	224 1	3983 2	N	43	43 1			32
01	5580 X	4874	-0-	-706	-0-	61 9	4624 2	N	65	69 1			28
						135 1							
						47 9							
						164 1							
						47 9							
						178 1							
						72 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 -	7235	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6770 -	7322	
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	83 1	952 2	Y	-0-				-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	147 1	1600 2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	3988	-0-	888	888	345 1	3632 2	Y	10				10
11	1270 N	382	-0-	-888	-0-	11 9	345 2	Y	1				11
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	36 1	268 2	Y	-0-				11
01	341 X	294	-0-	-47	-0-	1 9	268 2	Y	-0-				11
						29 1							
						26 1							

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6788 -	6816	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294 -	7270	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6980 -	7170
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	37 1	925 2	N	9	6 1			7
						10 9							
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	41 1	980 2	N	7	8 1			6
						8 9							
10	1240 N	922	-0-	-318	-0-	35 1	878 2	N	8	10 1			4
						9 9							
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	24 1	610 2	N	9	7 1			6
						10 9							
12	1054 N	770	-0-	-284	-0-	30 1	731 2	N	8	8 1			6
						9 9							
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	31 1	810 2	N	11	12 1			5
						12 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	146338	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8623 -	8721
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	33 1	835 2	N	8	2 1			6
						9 9							
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	41 1	980 2	N	8	8 1			6
						9 9							
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	420 2	N	4	8 1			2
						4 9							
11	660 N	381	-0-	-279	-0-	15 1	362 2	N	4	3 1			3
						4 9							
12	1054 N	551	-0-	-503	-0-	21 1	523 2	N	6	5 1			4
						7 9							
01	434 N	153	-0-	-281	-0-	6 1	145 2	N	2	5 1			1
						2 9							

G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID ->	146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416 -	8204
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	260 1	884 2	Y	12	24 1			17
						13 9							
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	190 1	658 2	Y	-0-				17
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	228 1	809 2	Y	11				28
						12 9							
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	178 1	611 2	Y	5	21 1			12
						6 9							
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	323 1	1106 2	Y	14				26
						15 9							
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	247 1		Y	-0-				26

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	N	11	9	1	9
						12	9							
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2659	2	N	20	13	1	16
						22	9							
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	91	1	2286	2	N	22	26	1	12
						24	9							
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2143	2	N	27	19	1	20
						30	9							
12	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	85	1	2058	2	N	22	26	1	16
						24	9							
01	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	79	1	2048	2	N	29	33	1	12
						32	9							

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678														
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	345	1	1170	2	Y	16	26	1	21
						18	9							
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	322	1	1117	2	Y	-0-			21
						1								
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	376	1	1330	2	Y	19			40
						21	9							
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	326	1	1123	2	Y	10	30	1	20
						11	9							
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	292	1	1000	2	Y	13			33
						14	9							
01	930 N	175	-0-	-755	-0-	175	1			Y	-0-			33

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216														
08	310 X	255	-0-	-55	-0-	57	1	195	2	Y	3	10	1	5
						3	9							
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	2	Y	-0-			5
						1								
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	78	1	276	2	Y	4			9
						4	9							
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	110	1	379	2	Y	3	6	1	6
						3	9							
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	81	1	278	2	Y	4			10
						4	9							
01	372 X	53	-0-	-319	-0-	53	1			Y	-0-			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522														
08	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	177	1	4426	2	N	40	20	1	32
						44	9							
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4050	2	N	30	38	1	24
						33	9							
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	150	1	3781	2	N	37	42	1	19
						41	9							
11	3300 X	2386	-0-	-914	-0-	91	1	2263	2	N	29	27	1	21
						32	9							
12	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	121	1	2952	2	N	33	30	1	24
						36	9							
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	135	1	3513	2	N	49	52	1	21
						54	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3154	-0-	54	54	121	1	3031	2	N	2		7
09	2760 N	2594	-0-	-166	-0-	103	1	2490	2	N	1		8
10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2596	2	N	1		9
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2500	2	N	2	9 1	2
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	113	1	2746	2	N	3		5
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	105	1	2723	2	N	8	10 1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

08	930 N	832	-0-	-98	-0-	32	1	800	2	N	-0-		2
09	900 N	781	-0-	-119	-0-	31	1	750	2	N	-0-		2
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	31	1	783	2	N	1		3
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	1	3 1	1
12	806 N	655	-0-	-151	-0-	26	1	629	2	N	-0-		1
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	27	1	689	2	N	2	2 1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	N	6	4 1	4
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	867	2	N	7	6 1	5
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	23	1	589	2	N	6	8 1	3
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	8	5 1	6
12	930 N	777	-0-	-153	-0-	30	1	738	2	N	8	8 1	6
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	N	12	13 1	5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

08	2170 X	1979	-0-	-191	-0-	76	1	1901	2	N	2		5
09	2100 X	1941	-0-	-159	-0-	77	1	1864	2	N	-0-		5
10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	76	1	1927	2	N	2		7
11	2040 X	1845	-0-	-195	-0-	71	1	1773	2	N	1	7 1	1
12	2108 X	1886	-0-	-222	-0-	74	1	1810	2	N	2		3
01	2015 X	1913	-0-	-102	-0-	71	1	1835	2	N	6	7 1	2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

08		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	N	19	9 1	15
							21	9						
09		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	2	N	16	18 1	13
							18	9						
10		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	20	22 1	11
							22	9						
11		2010 X	1916	-0-	-94	-0-	73	1	1818	2	N	23	17 1	17
							25	9						
12		2325 X	1756	-0-	-569	-0-	69	1	1667	2	N	18	22 1	13
							20	9						
01		2325 X	1379	-0-	-946	-0-	50	1	1308	2	N	19	24 1	8
							21	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916														
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	62	1	1535	2	N	1		4
							1	9						
09		1560 N	1438	-0-	-122	-0-	57	1	1381	2	N	-0-		4
							44	1	1120	2	N	1		5
10		1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1	9						
							40	1	1008	2	N	1	5 1	1
11		1350 N	1049	-0-	-301	-0-	40	1						
							1	9						
12		1395 N	547	-0-	-848	-0-	22	1	525	2	N	-0-		1
							27	1	707	2	N	3	3 1	1
01		1178 N	737	-0-	-441	-0-	27	1						1
							3	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936														
08		527 X	457	-0-	-70	-0-	17	1	436	2	N	4	3 1	3
							4	9						
09		630 X	419	-0-	-211	-0-	17	1	399	2	N	3	4 1	2
							3	9						
10		651 X	440	-0-	-211	-0-	17	1	419	2	N	4	4 1	2
							4	9						
11		630 X	478	-0-	-152	-0-	18	1	453	2	N	6	4 1	4
							7	9						
12		527 X	456	-0-	-71	-0-	18	1	432	2	N	5	6 1	3
							6	9						
*01		474 X	474	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	7	7 1	3
							8	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	744 N	722	-0-	-22	-0-		28	1	687	2	N	6	4	1	5
							7	9							
09	1050 N	928	-0-	-122	-0-		37	1	884	2	N	6	6	1	5
							7	9							
10	868 N	786	-0-	-82	-0-		30	1	747	2	N	8	9	1	4
							9	9							
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-		27	1	669	2	N	8	6	1	6
							9	9							
12	961 N	736	-0-	-225	-0-		29	1	698	2	N	8	8	1	6
							9	9							
01	775 N	700	-0-	-75	-0-		26	1	664	2	N	9	11	1	4
							10	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7520 - 8146
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM	BALANCE	
08	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	51 1	1282 2	N	1			3
09	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1 9	1412 2	N	1			4
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	1 9	943 2	N	-0-			4
11	1350 N	1172	-0-	-178	-0-	37 1	1126 2	N	1	4 1		1
12	1519 N	909	-0-	-610	-0-	45 1	872 2	N	1			2
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	1 9	696 2	N	2	3 1		1
						27 1						
						2 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444 - 8630
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	111 1	2778 2	N	26	15 1		20
09	3480 X	2556	-0-	-924	-0-	29 9	2434 2	N	19	24 1		15
10	3596 X	1807	-0-	-1789	-0-	101 1	1721 2	N	16	22 1		9
11	3480 X	2316	-0-	-1164	-0-	21 9	2197 2	N	28	16 1		21
12	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	68 1	1967 2	N	21	26 1		16
01	2914 X	1973	-0-	-941	-0-	18 9	1872 2	N	26	31 1		11
						88 1						
						31 9						
						81 1						
						23 9						
						72 1						
						29 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444 - 7456
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7354 - 7372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8218 - 8318
08	279 X	241	-0-	-38	-0-	9 1	232 2	N	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	186 X	163	-0-	-23	-0-	6 1	157 2	N	-0-		-0-
11	240 X	132	-0-	-108	-0-	5 1	127 2	N	-0-		-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	19 1	458 2	N	1		1
*01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	1 9	252 2	N	-0-	1 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 7716 - 7736
08	806 X	667	-0-	-139	-0-	25 1	635 2	N	6	4 1	5
09	780 X	667	-0-	-113	-0-	7 9	635 2	N	5	6 1	4
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	6 9	789 2	N	7	7 1	4
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	31 1	1592 2	N	20	9 1	15
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	8 9	975 2	N	11	18 1	8
*01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	64 1	1350 2	N	19	19 1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7860 - 7909
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8220 - 8240
08	1116 X	881	-0-	-235	-0-	34 1	838 2	N	8	5 1	6
09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	9 9	1059 2	N	8	8 1	6
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44 1	1124 2	N	11	11 1	6
11	990 X	890	-0-	-100	-0-	9 9	844 2	N	11	9 1	8
12	1147 X	882	-0-	-265	-0-	34 1	838 2	N	9	10 1	7
01	1178 X	935	-0-	-243	-0-	12 9	888 2	N	12	14 1	5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1860 X	949	-0-	-911	-0-	36 1	903 2	N	9	5 1		7
09	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	10 9	1690 2	N	12	9 1		10
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	13 9	1773 2	N	17	18 1		9
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	19 9	1240 2	N	16	13 1		12
12	1829 X	1407	-0-	-422	-0-	50 1	1335 2	N	15	16 1		11
01	1860 X	1224	-0-	-636	-0-	18 9	1161 2	N	16	20 1		7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
08	1302 X	1230	-0-	-72	-0-	47 1	1171 2	N	11	6 1		9
09	1260 X	1148	-0-	-112	-0-	12 9	1094 2	N	8	10 1		7
10	1271 X	863	-0-	-408	-0-	45 1	822 2	N	7	10 1		4
11	1140 X	921	-0-	-219	-0-	9 9	874 2	N	11	7 1		8
12	1240 X	863	-0-	-377	-0-	33 1	818 2	N	10	11 1		7
01	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	8 9	1068 2	N	14	15 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 X	55	-0-	-35	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580	
08	217 X	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	2	N	1	1 1	1
09	210 X	175	-0-	-35	-0-	7	1	166	2	N	2	2 1	1
10	186 X	130	-0-	-56	-0-	5	1	123	2	N	2	2 1	1
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	2	1 1	2
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	3	3 1	2
01	186 X	171	-0-	-15	-0-	6	1	163	2	N	2	3 1	1

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824	
08	775 N	726	-0-	-49	-0-	114	1	605	2	Y	6	16 1	22
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	119	1	585	2	Y	6		28
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	117	1	549	2	Y	8	17 1	19
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	114	1	542	2	Y	8		27
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	568	2	Y	8	16 1	19
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	96	1	471	2	Y	10	15 1	14

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024	
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	12	1	292	2	N	-0-		1
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	11	1	267	2	N	-0-		1
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	2	N	-0-		1
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	8	1	193	2	N	-0-	1 1	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	N	1		1
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	2	N	-0-	1 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650	
08	775 X	466	-0-	-309	-0-	18	1	444	2	N	4	3 1	3
09	750 X	550	-0-	-200	-0-	22	1	524	2	N	4	4 1	3
10	775 X	445	-0-	-330	-0-	17	1	424	2	N	4	5 1	2
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	N	7	4 1	5
12	589 X	463	-0-	-126	-0-	18	1	439	2	N	5	6 1	4
01	558 X	284	-0-	-274	-0-	10	1	270	2	N	4	6 1	2

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	8301 - 8532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 X	1829	-0-	-124	-0-	70	1	1757	2	N	2		5
09	1890 X	1733	-0-	-157	-0-	69	1	1664	2	N	-0-		5
10	2294 X	1502	-0-	-792	-0-	57	1	1444	2	N	1		6
11	2220 X	1821	-0-	-399	-0-	70	1	1750	2	N	1	6 1	1
12	2294 X	1370	-0-	-924	-0-	54	1	1314	2	N	2		3
01	1829 X	1794	-0-	-35	-0-	66	1	1722	2	N	5	6 1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1462	2	N	1		3
09	1500 X	1498	-0-	-2	-0-	59	1	1438	2	N	1		4
10	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	50	1	1251	2	N	1		5
11	1500 X	1045	-0-	-455	-0-	40	1	1004	2	N	1	5 1	1
12	1550 X	887	-0-	-663	-0-	35	1	851	2	N	1		2
*01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	N	3	4 1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 - 9030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8540 - 8728	
08	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	130	1	3240	2	N	3		9
09	3870 X	3293	-0-	-577	-0-	131	1	3161	2	N	1		10
10	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	138	1	3479	2	N	2		12
11	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	121	1	3010	2	N	2	12 1	2
12	3751 X	3246	-0-	-505	-0-	128	1	3114	2	N	4		6
01	3627 X	3167	-0-	-460	-0-	117	1	3041	2	N	8	11 1	3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	491	1	1666	2	Y	23	32
						25	9				43	1
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	521	1	1810	2	Y	-0-	32
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	532	1	1886	2	Y	26	58
						29	9					
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	534	1	1837	2	Y	16	31
						18	9				43	1
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	558	1	1908	2	Y	25	56
						28	9					
01	2449 N	342	-0-	-2107	-0-	342	1			Y	-0-	56

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		238	RRCID ->	222820	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7835 - 8095
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	6	18
						7	9					
09	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	311	1	7514	2	N	3	21
						3	9					
10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	314	1	7943	2	N	5	26
						6	9					
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	225	1	5608	2	N	4	4
						4	9				26	1
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	284	1	6920	2	N	8	12
						9	9					
*01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6304	2	N	17	6
						19	9				23	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		232	RRCID ->	222932	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7845 - 7928
08	775 X	405	-0-	-370	-0-	15	1	386	2	N	4	3
						4	9				2	1
09	720 X	249	-0-	-471	-0-	10	1	238	2	N	1	1
						1	9				3	1
10	496 X	202	-0-	-294	-0-	8	1	192	2	N	2	1
						2	9				2	1
11	420 X	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-	-0-
12	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		236	RRCID ->	222998	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 7830 - 7905
08	4867 X	4011	-0-	-856	-0-	153	1	3819	2	N	35	28
						39	9				26	1
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	189	1	4572	2	N	34	27
						37	9				35	1
10	5549 X	4246	-0-	-1303	-0-	160	1	4042	2	N	40	21
						44	9				46	1
11	5370 X	4168	-0-	-1202	-0-	159	1	3954	2	N	50	37
						55	9				34	1
12	5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	162	1	3942	2	N	44	32
						48	9				49	1
*01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4747	2	N	65	28
						72	9				69	1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	55	1	187	2	Y	3	4
						3	9				6	1
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	53	1	185	2	Y	-0-	4
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	131	1	465	2	Y	6	10
						7	9					
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	359	1	1234	2	Y	15	17
						17	9				8	1
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1534	2	Y	20	37
						22	9					
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	1			Y	-0-	37

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		240	RRCID ->	223365	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7780 - 8143
08	930 X	529	-0-	-401	-0-	20	1	505	2	N	4	4
						4	9				2	1
09	870 X	505	-0-	-365	-0-	20	1	482	2	N	3	3
						3	9				4	1
10	899 X	566	-0-	-333	-0-	21	1	539	2	N	5	3
						6	9				5	1
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	2	N	16	12
						18	9				7	1
12	795 X	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8	6
						9	9				14	1
01	558 X	323	-0-	-235	-0-	12	1	307	2	N	4	2
						4	9				8	1

EL CORAZON RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	223387	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7442 - 7530
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	142	1	481	2	Y	6	8
						7	9				9	1
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-	8
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	388	2	Y	6	14
						7	9					
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	87	1	301	2	Y	2	6
						2	9				10	1
12	837 N	411	-0-	-426	-0-	92	1	315	2	Y	4	10
						4	9					
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	86	1			Y	-0-	10

EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7017 - 7788
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	124	1	421	2	Y	6	8
						7	9				11	1
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	Y	-0-	8
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	497	2	Y	7	15
						8	9					
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	133	1	456	2	Y	4	8
						4	9				11	1
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	123	1	422	2	Y	5	13
						6	9					
01	558 N	76	-0-	-482	-0-	76	1			Y	-0-	13

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7676 - 8173	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1333 X	897	-0-	-436	-0-	35	1	862	2	N	-0-		2
09	1290 X	898	-0-	-392	-0-	36	1	861	2	N	1		3
						1	9						
10	1333 X	921	-0-	-412	-0-	35	1	886	2	N	-0-		3
11	1020 X	816	-0-	-204	-0-	31	1	784	2	N	1	3 1	1
						1	9						
12	1023 X	797	-0-	-226	-0-	31	1	766	2	N	-0-		1
*01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	3	3 1	1
						3	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7715 - 7793
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7806 - 7892
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	589 X	388	-0-	-201	-0-	15	1	370	2	N	3	2 1	3
						3	9						
09	570 X	378	-0-	-192	-0-	15	1	361	2	N	2	3 1	2
						2	9						
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	18	1	442	2	N	4	4 1	2
						4	9						
11	510 X	479	-0-	-31	-0-	18	1	454	2	N	6	4 1	4
						7	9						
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	6	6 1	4
						7	9						
01	465 X	385	-0-	-80	-0-	14	1	365	2	N	5	7 1	2
						6	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7779 - 7999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2542 X	2016	-0-	-526	-0-	459	1	1557	2	N	-0-	154
09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	496	1	1722	2	N	-0-	154
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	507	1	1797	2	N	-0-	154
11	2340 X	1962	-0-	-378	-0-	442	1	1520	2	N	-0-	154
12	2294 X	1851	-0-	-443	-0-	419	1	1432	2	N	-0-	154
01	2294 X	244	-0-	-2050	-0-	244	1			N	-0-	154

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907
08	4309 X	3703	-0-	-606	-0-	141	1	3527	2	N	32	20 1 26
09	4080 X	3480	-0-	-600	-0-	137	1	3315	2	N	25	31 1 20
10	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	138	1	3497	2	N	34	36 1 18
11	3960 X	3504	-0-	-456	-0-	133	1	3325	2	N	42	29 1 31
12	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	141	1	3442	2	N	38	41 1 28
01	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	123	1	3192	2	N	44	53 1 19

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	620 X	424	-0-	-196	-0-	16	1	404	2	N	4	3 1 3
09	600 X	464	-0-	-136	-0-	18	1	442	2	N	4	4 1 3
10	620 X	362	-0-	-258	-0-	14	1	345	2	N	3	4 1 2
11	570 X	353	-0-	-217	-0-	13	1	336	2	N	4	3 1 3
12	589 X	573	-0-	-16	-0-	22	1	544	2	N	6	5 1 4
*01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	N	12	11 1 5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	6980 - 7004
08	651 N	508	-0-	-143	-0-	41	1	464	2	N	3	4 1 3
09	1470 N	544	-0-	-926	-0-	46	1	497	2	N	1	2 1 2
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	36	1	384	2	N	3	3 1 2
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	34	1	321	2	N	2	2 1 2
12	558 N	318	-0-	-240	-0-	31	1	285	2	N	2	2 1 2
01	434 N	236	-0-	-198	-0-	21	1	214	2	N	1	3 1 -0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8699 - 8914		
08	4960 X	4844	-0-	-116	-0-	185	1	4612	2	N	43	21	1	34
						47	9							
09	4800 X	4723	-0-	-77	-0-	186	1	4500	2	N	34	41	1	27
						37	9							
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	201	1	5089	2	N	49	50	1	26
						54	9							
11	4500 X	2392	-0-	-2108	-0-	91	1	2269	2	N	29	34	1	21
						32	9							
12	4867 X	2634	-0-	-2233	-0-	103	1	2500	2	N	28	29	1	20
						31	9							
01	5270 X	2568	-0-	-2702	-0-	94	1	2437	2	N	34	39	1	15
						37	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7922 - 7932		
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	179	1	4459	2	N	22	21	1	17
						24	9							
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	151	1	3641	2	N	20	25	1	12
						22	9							
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	167	1	4225	2	N	29	26	1	15
						32	9							
11	4320 X	2311	-0-	-2009	-0-	88	1	2192	2	N	28	36	1	7
						31	9							
12	4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	108	1	2639	2	N	17	16	1	8
						19	9							
01	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	58	1	1495	2	N	22	24	1	6
						24	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6890 - 7262		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	1			1
						1	9							
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	1	1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8665 - 8799		
08	1488 X	1403	-0-	-85	-0-	54	1	1348	2	N	1			3
						1	9							
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	2	N	1			4
						1	9							
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	1			5
						1	9							
11	1440 X	1362	-0-	-78	-0-	52	1	1309	2	N	1	5	1	1
						1	9							
12	1488 X	1384	-0-	-104	-0-	55	1	1328	2	N	1			2
						1	9							
01	1519 X	1344	-0-	-175	-0-	50	1	1290	2	N	4	5	1	1
						4	9							

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	2945 X	2691	-0-	-254	-0-	103 1	2562	2	N	24	15	19
09	2970 X	2561	-0-	-409	-0-	101 1	2440	2	N	18	22	15
10	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	20 9	1648	2	N	15	22	8
11	2970 X	301	-0-	-2669	-0-	65 1	286	2	N	4	9	3
12	2883 X	1050	-0-	-1833	-0-	17 9	997	2	N	11	6	8
01	2697 X	711	-0-	-1986	-0-	11 1	675	2	N	9	13	4
						4 9						
						26 1						
						10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289
08	5580 X	1228	-0-	-4352	-0-	47 1	1169	2	N	11	8	9
09	4710 X	2741	-0-	-1969	-0-	12 9	2611	2	N	20	13	16
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	108 1	5068	2	N	49	39	26
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	22 9	4208	2	N	53	40	39
12	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	201 1	2653	2	N	29	47	21
01	5332 X	3203	-0-	-2129	-0-	54 9	3040	2	N	42	45	18
						169 1						
						58 9						
						109 1						
						32 9						
						117 1						
						46 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
08	4495 X	2569	-0-	-1926	-0-	206 1	2350	2	N	12	13	13
09	4350 X	1825	-0-	-2525	-0-	13 9	1664	2	N	7	12	8
10	3255 X	1397	-0-	-1858	-0-	153 1	1269	2	N	7	9	6
11	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	8 9	1895	2	N	15	8	13
12	2604 X	2224	-0-	-380	-0-	120 1	1992	2	N	13	12	14
*01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	198 1	2416	2	N	15	26	3
						17 9						

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 X	531	-0-	-213	-0-	20	1	505	2	N	5	3 1	4
						6	9						
09	600 X	503	-0-	-97	-0-	20	1	480	2	N	3	4 1	3
						3	9						
10	620 X	494	-0-	-126	-0-	19	1	471	2	N	4	5 1	2
						4	9						
11	600 X	455	-0-	-145	-0-	17	1	431	2	N	6	4 1	4
						7	9						
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	7	6 1	5
						8	9						
01	527 X	489	-0-	-38	-0-	18	1	463	2	N	7	9 1	3
						8	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

08	6448 X	3145	-0-	-3303	-0-	708	1	2401	2	N	33	64 1	46
						36	9						
09	4260 X	3097	-0-	-1163	-0-	692	1	2405	2	N	-0-		46
						1							
10	4402 X	3204	-0-	-1198	-0-	697	1	2468	2	N	35		81
						39	9						
11	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	645	1	2219	2	N	18	60 1	39
						20	9						
12	3534 X	2842	-0-	-692	-0-	636	1	2175	2	N	28		67
						31	9						
01	3193 X	380	-0-	-2813	-0-	380	1			N	-0-		67

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

08	527 X	434	-0-	-93	-0-	35	1	397	2	N	2	2 1	2
						2	9						
09	510 X	490	-0-	-20	-0-	41	1	447	2	N	2	2 1	2
						2	9						
10	465 X	59	-0-	-406	-0-	5	1	54	2	N	-0-	2 1	-0-
						1							
11	450 X	296	-0-	-154	-0-	28	1	266	2	N	2		2
						2	9						
12	496 X	139	-0-	-357	-0-	14	1	124	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	4	4 1	1
						4	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	23	1	220	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	116 1	1323 2	N	6	5 1		7
							7 9						
09		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	101 1	1096 2	N	5	7 1		5
							6 9						
10		1116 X	1017	-0-	-99	-0-	88 1	923 2	N	5	6 1		4
							6 9						
11		1260 X	919	-0-	-341	-0-	86 1	825 2	N	7	5 1		6
							8 9						
12		1457 X	1171	-0-	-286	-0-	115 1	1049 2	N	6	5 1		7
							7 9						
*01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	128 1	1320 2	N	9	14 1		2
							10 9						

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715													

08		1240 X	477	-0-	-763	-0-	38 1	439 2	N	-0-			12
							14 1	153 2	N	-0-			12
09		1200 X	167	-0-	-1033	-0-	3 1	30 2	N	-0-			12
							115 1	1098 2	N	3			15
10		1240 X	33	-0-	-1207	-0-	3 1	30 2	N	-0-			12
							3 9						
11		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	115 1	1098 2	N	3			15
							64 1	584 2	N	-0-			15
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	115 1	1186 2	N	-0-			15
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637													

08		2170 X	2091	-0-	-79	-0-	80 1	2009 2	N	2			5
							2 9						
09		2160 X	2089	-0-	-71	-0-	83 1	2005 2	N	1			6
							1 9						
10		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	76 1	1922 2	N	1			7
							1 9						
11		2160 X	1973	-0-	-187	-0-	76 1	1896 2	N	1	7 1		1
							1 9						
12		2201 X	1983	-0-	-218	-0-	78 1	1902 2	N	3			4
							3 9						
01		2170 X	1949	-0-	-221	-0-	72 1	1871 2	N	5	7 1		2
							6 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042													

08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	103 1	1172 2	N	6	6 1		6
							7 9						
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	105 1	1138 2	N	5	6 1		5
							6 9						
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	105 1	1107 2	N	6	6 1		5
							7 9						
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	245 1	2337 2	N	18	7 1		16
							20 9						
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	73 1	669 2	N	4	15 1		5
							4 9						
*01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	47 1	488 2	N	3	7 1		1
							3 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492													

08		62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	N	-0-			-0-
							2 1	17 2	N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			-0-
							1 2		N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
							4 1		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
							1 1		N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
													-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-							-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281		RRCID ->		235894		COMPL. DATE		12/01/2007		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279		RRCID ->		236370		COMPL. DATE		11/13/2007		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744	

08	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	2								-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-										-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-										-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-										-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-										-0-
*01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R		RRCID ->		236447		COMPL. DATE		04/09/2015		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588	

08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-										-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-										-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-										-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292		RRCID ->		236450		COMPL. DATE		02/11/2008		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145	

08	1581 X	1496	-0-	-85	-0-	58	1	1436	2	N	2				4
						2	9								
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	137	1	3318	2	N	1				5
						1	9								
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	119	1	3018	2	N	2				7
						2	9								
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	93	1	2331	2	N	2	7	1		2
						2	9								
12	3565 X	2377	-0-	-1188	-0-	94	1	2281	2	N	2				4
						2	9								
01	3565 X	2519	-0-	-1046	-0-	93	1	2418	2	N	7	9	1		2
						8	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293		RRCID ->		236460		COMPL. DATE		02/14/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010	

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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300	RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 8193 -	8297
08	1395 X	207	-0-	-1188	-0-	8 1	198 2	N	1			1
09	1350 X	995	-0-	-355	-0-	39 1	947 2	N	8	3 1		6
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	36 1	904 2	N	9	10 1		5
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	33 1	831 2	N	10	7 1		8
12	1023 X	956	-0-	-67	-0-	37 1	909 2	N	9	10 1		7
01	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	37 1	963 2	N	14	15 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF. 7777 -	7808
08	1333 X	946	-0-	-387	-0-	36 1	900 2	N	9	6 1		7
09	1200 X	986	-0-	-214	-0-	39 1	939 2	N	7	8 1		6
10	1240 X	500	-0-	-740	-0-	19 1	477 2	N	4	8 1		2
11	1170 X	132	-0-	-1038	-0-	5 1	125 2	N	2	3 1		1
12	1209 X	88	-0-	-1121	-0-	3 1	84 2	N	1	1 1		1
01	1023 X	174	-0-	-849	-0-	6 1	166 2	N	2	2 1		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6342 -	7802
08	310 X	133	-0-	-177	-0-	5 1	127 2	N	1	1 1		1
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	27 1	649 2	N	5	2 1		4
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	20 1	499 2	N	5	6 1		3
11	180 X	130	-0-	-50	-0-	5 1	124 2	N	1	3 1		1
12	713 X	73	-0-	-640	-0-	3 1	69 2	N	1	1 1		1
01	713 X	167	-0-	-546	-0-	6 1	159 2	N	2	2 1		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7174 -	7463
08	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	69 1	1723 2	N	16	9 1		13
09	2010 X	1937	-0-	-73	-0-	76 1	1847 2	N	13	15 1		11
10	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	65 1	1635 2	N	16	19 1		8
11	1950 X	1357	-0-	-593	-0-	52 1	1286 2	N	17	13 1		12
12	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	74 1	1808 2	N	19	17 1		14
01	2015 X	1511	-0-	-504	-0-	55 1	1433 2	N	21	26 1		9

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1333 X	1040	-0-	-293	-0-	40 1	990 2	N	9	5 1		7
							10 9						
09		1200 X	137	-0-	-1063	-0-	5 1	131 2	N	1	7 1		1
							1 9						
10		1240 X	107	-0-	-1133	-0-	4 1	102 2	N	1	1 1		1
							1 9						
11		1170 X	298	-0-	-872	-0-	11 1	284 2	N	3	1 1		3
							3 9						
12		1054 X	972	-0-	-82	-0-	38 1	924 2	N	9	5 1		7
							10 9						
01		1054 X	995	-0-	-59	-0-	36 1	944 2	N	14	15 1		6
							15 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654													
08		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	226 1	2586 2	N	13	11 1		14
							14 9						
09		2640 X	2433	-0-	-207	-0-	204 1	2219 2	N	9	13 1		10
							10 9						
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	377 1	3978 2	N	23	14 1		19
							25 9						
11		2520 X	2286	-0-	-234	-0-	215 1	2053 2	N	16	21 1		14
							18 9						
12		2821 X	1930	-0-	-891	-0-	189 1	1729 2	N	11	13 1		12
							12 9						
01		4371 X	2867	-0-	-1504	-0-	251 1	2597 2	N	17	25 1		4
							19 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336													
08		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	151 1	1723 2	N	-0-			104
09		1800 X	1729	-0-	-71	-0-	146 1	1583 2	N	-0-			104
10		1891 X	1618	-0-	-273	-0-	140 1	1478 2	N	-0-			104
11		2040 X	1713	-0-	-327	-0-	162 1	1551 2	N	-0-			104
12		1891 X	1593	-0-	-298	-0-	157 1	1436 2	N	-0-			104
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			104

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561													
08		3 X	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	2	N	12	13
09	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	13	9	2465	2	N	10	11
10	2852 X	2504	-0-	-348	-0-	11	9	2274	2	N	13	11
11	2760 X	2421	-0-	-339	-0-	216	1	2174	2	N	17	15
12	2790 X	548	-0-	-2242	-0-	14	9	491	2	N	3	4
01	2790 X	266	-0-	-2524	-0-	228	1	242	2	N	1	-0-
						19	9					
						54	1					
						3	9					
						23	1					
						1	9					

COATS		WELL #:		4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	4
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	4
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	4
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	4
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

COATS		WELL #:		3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	20
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	20
10	155 X	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-	20
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-	20
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	20
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	20

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456
08	4681 X	4150	-0-	-531	-0-	158	1	3952	2	N	36	29
09	4500 X	3999	-0-	-501	-0-	40	9	3809	2	N	29	23
10	4650 X	3941	-0-	-709	-0-	32	9	3752	2	N	36	19
11	4290 X	3804	-0-	-486	-0-	149	1	3608	2	N	46	34
12	4402 X	3675	-0-	-727	-0-	40	9	3490	2	N	38	28
01	4154 X	3557	-0-	-597	-0-	145	1	3375	2	N	47	20
						51	9					
						42	9					
						130	1					
						52	9					

COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	N	-0-	35
09	360 X	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	2	N	-0-	35
10	372 X	338	-0-	-34	-0-	29	1	309	2	N	-0-	35
11	450 X	397	-0-	-53	-0-	38	1	359	2	N	-0-	35
12	403 X	402	-0-	-1	-0-	40	1	362	2	N	-0-	35
*01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	35

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		322	RRCID -> 243917			COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580 PERF. 8328 - 8342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2666 X	2441	-0-	-225	-0-	94	1	2345	2	N	2			6
						2	9							
09	2610 X	2407	-0-	-203	-0-	96	1	2310	2	N	1			7
						1	9							
10	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	95	1	2410	2	N	1			8
						1	9							
11	2610 X	2310	-0-	-300	-0-	89	1	2219	2	N	2	8	1	2
						2	9							
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	89	1	2166	2	N	2			4
						2	9							
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	83	1	2167	2	N	6	8	1	2
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		323	RRCID -> 244719			COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264 PERF. 7944 - 8156		
08	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	118	1	2953	2	N	2			7
						2	9							
09	3300 X	3050	-0-	-250	-0-	121	1	2927	2	N	2			9
						2	9							
10	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	121	1	3055	2	N	1			10
						1	9							
11	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	108	1	2690	2	N	2	10	1	2
						2	9							
12	3317 X	2703	-0-	-614	-0-	107	1	2593	2	N	3			5
						3	9							
01	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	100	1	2609	2	N	7	9	1	3
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		319	RRCID -> 246188			COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 6572 - 6582		
08	682 X	201	-0-	-481	-0-	16	1	184	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 X	211	-0-	-37	-0-	18	1	192	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	240 X	179	-0-	-61	-0-	17	1	161	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	341 X	168	-0-	-173	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	341 X	273	-0-	-68	-0-	24	1	248	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		310	RRCID -> 246195			COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123 PERF. 7279 - 7884		
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	8	5	1	6
						9	9							
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	N	8	8	1	6
						9	9							
10	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1180	2	N	11	11	1	6
						12	9							
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	N	15	10	1	11
						17	9							
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	N	16	15	1	12
						18	9							
01	1240 X	1237	-0-	-3	-0-	45	1	1173	2	N	17	22	1	7
						19	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	130	1	3239	2	N	15	18	12
						17	9						
09	3330 X	2542	-0-	-788	-0-	100	1	2427	2	N	14	18	8
						15	9						
10	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	111	1	2793	2	N	19	17	10
						21	9						
11	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	107	1	2668	2	N	34	36	8
						37	9						
12	3441 X	2496	-0-	-945	-0-	98	1	2380	2	N	16	17	7
						18	9						
01	3379 X	1747	-0-	-1632	-0-	64	1	1655	2	N	25	25	7
						28	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	183	1	4580	2	N	42	24	33
						46	9						
09	5070 X	4559	-0-	-511	-0-	180	1	4343	2	N	33	40	26
						36	9						
10	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	167	1	4224	2	N	41	45	22
						45	9						
11	5070 X	3570	-0-	-1500	-0-	136	1	3387	2	N	43	33	32
						47	9						
12	4805 X	2223	-0-	-2582	-0-	87	1	2111	2	N	23	38	17
						25	9						
01	4805 X	3770	-0-	-1035	-0-	138	1	3578	2	N	49	45	21
						54	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	189	1	4711	2	N	4		13
						4	9						
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	183	1	4419	2	N	2		15
						2	9						
10	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	149	1	3763	2	N	2		17
						2	9						
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4373	2	N	3	17	3
						3	9						
12	4650 X	4165	-0-	-485	-0-	164	1	3995	2	N	5		8
						6	9						
01	4650 X	3910	-0-	-740	-0-	145	1	3754	2	N	10	14	4
						11	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 X	186	-0-	-248	-0-	15	1	170	2	N	1	1
						1	9					1
09	330 X	249	-0-	-81	-0-	21	1	227	2	N	1	1
						1	9					1
10	341 X	254	-0-	-87	-0-	22	1	231	2	N	1	1
						1	9					1
11	330 X	216	-0-	-114	-0-	20	1	195	2	N	1	1
						1	9					1
12	248 X	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	2	N	1	1
						1	9					1
*01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	4	4
						4	9					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286												
08	1550 X	1342	-0-	-208	-0-	107	1	1227	2	N	7	7
						8	9					7
09	1500 X	1167	-0-	-333	-0-	98	1	1065	2	N	4	6
						4	9					5
10	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	116	1	1218	2	N	7	6
						8	9					6
11	1320 X	1179	-0-	-141	-0-	111	1	1059	2	N	8	7
						9	9					7
12	1333 X	921	-0-	-412	-0-	90	1	824	2	N	6	7
						7	9					6
*01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1382	2	N	9	13
						10	9					1

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	90	1	2371	2	N	21	52
						23	9					1
09	2550 X	2290	-0-	-260	-0-	89	1	2181	2	N	18	
						20	9					89
10	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	96	1	2264	2	N	29	53
						32	9					1
11	2490 X	2251	-0-	-239	-0-	90	1	2133	2	N	25	
						28	9					90
12	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	95	1	2347	2	N	33	56
						36	9					1
*01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2355	2	N	42	53
						46	9					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		3348 X	3215	-0-	-133	-0-	123 1	3077 2	N	14	18 1		11
							15 9						
09		3270 X	2522	-0-	-748	-0-	100 1	2407 2	N	14	17 1		8
							15 9						
10		3472 X	2612	-0-	-860	-0-	99 1	2494 2	N	17	16 1		9
							19 9						
11		3360 X	2764	-0-	-596	-0-	105 1	2623 2	N	33	34 1		8
							36 9						
12		3472 X	2625	-0-	-847	-0-	103 1	2503 2	N	17	17 1		8
							19 9						
01		3224 X	3149	-0-	-75	-0-	115 1	2986 2	N	44	40 1		12
							48 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 2	N	-0-			-0-
09		270 N	215	-0-	-55	-0-	18 1	197 2	N	-0-			-0-
10		279 N	201	-0-	-78	-0-	17 1	184 2	N	-0-			-0-
11		240 N	162	-0-	-78	-0-	15 1	147 2	N	-0-			-0-
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	17 1	156 2	N	-0-			-0-
*01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													
08		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	113 1	1289 2	N	-0-			-0-
09		1410 X	1354	-0-	-56	-0-	114 1	1240 2	N	-0-			-0-
10		1457 X	1352	-0-	-105	-0-	117 1	1235 2	N	-0-			-0-
11		1410 X	1329	-0-	-81	-0-	126 1	1203 2	N	-0-			-0-
12		1395 X	1357	-0-	-38	-0-	134 1	1223 2	N	-0-			-0-
*01		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	154 1	1594 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120													
08		4371 X	3946	-0-	-425	-0-	151 1	3775 2	N	18	23 1		14
							20 9						
09		4290 X	3063	-0-	-1227	-0-	121 1	2924 2	N	16	21 1		9
							18 9						
10		4433 X	3326	-0-	-1107	-0-	126 1	3175 2	N	23	20 1		12
							25 9						
11		4290 X	3288	-0-	-1002	-0-	125 1	3120 2	N	39	41 1		10
							43 9						
12		4371 X	3752	-0-	-619	-0-	147 1	3580 2	N	23	22 1		11
							25 9						
01		3937 X	3926	-0-	-11	-0-	143 1	3722 2	N	55	51 1		15
							61 9						

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104													
08		2387 X	363	-0-	-2024	-0-	29 1	334 2	N	-0-			15
09		2220 X	131	-0-	-2089	-0-	11 1	120 2	N	-0-			15
10		2108 X	30	-0-	-2078	-0-	3 1	27 2	N	-0-			15
11		2040 X	1395	-0-	-645	-0-	132 1	1259 2	N	4			19
							4 9						
12		1798 X	1406	-0-	-392	-0-	139 1	1267 2	N	-0-			19
*01		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	141 1	1457 2	N	-0-			19

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7516 - 7981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	127	1	3176	2	N	3		8
						3	9						
09	3420 X	3228	-0-	-192	-0-	128	1	3099	2	N	1		9
						1	9						
10	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	127	1	3201	2	N	2		11
						2	9						
11	3420 X	3086	-0-	-334	-0-	119	1	2965	2	N	2	11 1	2
						2	9						
12	3534 X	3065	-0-	-469	-0-	121	1	2941	2	N	3		5
						3	9						
01	3348 X	3042	-0-	-306	-0-	112	1	2920	2	N	9	11 1	3
						10	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8614 - 9450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7444 - 8138		
08	5611 X	2946	-0-	-2665	-0-	112	1	2805	2	N	26	25 1	20
						29	9						
09	5430 X	2783	-0-	-2647	-0-	110	1	2650	2	N	21	25 1	16
						23	9						
10	5766 X	3403	-0-	-2363	-0-	128	1	3240	2	N	32	31 1	17
						35	9						
11	5580 X	4592	-0-	-988	-0-	175	1	4356	2	N	55	31 1	41
						61	9						
12	5766 X	3567	-0-	-2199	-0-	139	1	3387	2	N	37	51 1	27
						41	9						
01	3410 X	1972	-0-	-1438	-0-	72	1	1871	2	N	26	42 1	11
						29	9						
COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6548 - 6768		
08	2697 X	412	-0-	-2285	-0-	33	1	379	2	N	-0-		95
09	450 X	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	2	N	-0-		95
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	279	1	2940	2	N	-0-		95
11	801 X	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	N	-0-		95
12	434 X	52	-0-	-382	-0-	5	1	47	2	N	-0-		95
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-		95
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7748 - 8528		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8792 - 8866	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 348											
08	2945 X	2442	-0-	-503	-0-	94 1	2346 2	2	N	2			6
09	2850 X	2411	-0-	-439	-0-	96 1	2314 2	1	N	1			7
10	2945 X	2459	-0-	-486	-0-	94 1	2364 2	1	N	1			8
11	2610 X	1736	-0-	-874	-0-	67 1	1668 2	1	N	1	8 1		1
12	2697 X	2140	-0-	-557	-0-	84 1	2053 2	3	N	3			4
01	2480 X	1975	-0-	-505	-0-	73 1	1896 2	5	N	5	7 1		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 343		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7306 - 7450			
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	138 1	467 2	N		-0-			-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	127 1	442 2	N		-0-			-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	141 1	500 2	N		-0-			-0-
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	141 1	486 2	N		-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	151 1	518 2	N		-0-			-0-
01	651 N	91	-0-	-560	-0-	91 1		N		-0-			-0-

FINLEY, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6826 - 6838			
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	117 1	1333 2	N		-0-			-0-
09	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	122 1	1324 2	N		-0-			-0-
10	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	127 1	1342 2	N		-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	135 1	1288 2	N		-0-			-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	150 1	1372 2	N		-0-			-0-
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	175 1	1806 2	N		-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8422 - 8651			
08	16616 X	14390	-0-	-2226	-0-	292 1	13945 2	N		139	134 1		149
09	16080 X	13547	-0-	-2533	-0-	285 1	13153 2	N		99	141 1		107
10	14074 X	11610	-0-	-2464	-0-	288 1	11134 2	N		171	138 1		140
11	13620 X	13569	-0-	-51	-0-	283 1	13177 2	N		99	136 1		103
12	14074 X	13011	-0-	-1063	-0-	296 1	12486 2	N		208	140 1		171
*01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	298 1	14014 2	N		138	144 1		165

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8231 - 9179			
08	6324 X	5495	-0-	-829	-0-	111 1	5326 2	N		53	52 1		57
09	6120 X	5020	-0-	-1100	-0-	105 1	4874 2	N		37	54 1		40
10	5859 X	4657	-0-	-1202	-0-	115 1	4467 2	N		68	52 1		56
11	5670 X	5112	-0-	-558	-0-	107 1	4963 2	N		38	55 1		39
12	5859 X	4686	-0-	-1173	-0-	107 1	4496 2	N		75	52 1		62
01	5487 X	5105	-0-	-382	-0-	105 1	4947 2	N		48	52 1		58

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10788 X	1080	-0-	-9708	-0-	41	1	1030	2	N	8	25
						9	9					12
09	9240 X	845	-0-	-8395	-0-	33	1	808	2	N	4	16
						4	9					
10	7688 X	759	-0-	-6929	-0-	29	1	724	2	N	5	9
						6	9				1	12
11	5970 X	965	-0-	-5005	-0-	37	1	920	2	N	7	7
						8	9				1	12
12	3131 X	916	-0-	-2215	-0-	36	1	872	2	N	7	14
						8	9				1	5
01	1085 X	716	-0-	-369	-0-	26	1	684	2	N	5	6
						6	9				1	4

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951												
08	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	90 X	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060												
08	3193 X	560	-0-	-2633	-0-	45	1	515	2	N	-0-	19
09	2910 X	223	-0-	-2687	-0-	19	1	204	2	N	-0-	19
10	2976 X	46	-0-	-2930	-0-	4	1	42	2	N	-0-	19
11	2880 X	2224	-0-	-656	-0-	210	1	2007	2	N	6	25
						7	9					
12	2852 X	2402	-0-	-450	-0-	237	1	2165	2	N	-0-	25
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	266	1	2744	2	N	-0-	25

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8624 - 8766				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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				
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-

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				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894				
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	206 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9 1	215 2	Y	-0-				-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	Y	-0-				-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-				-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570				
08	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	224 1	6029 2	Y	63	59 1			14
							10 4	69 9						
09	6330	X	5786	-0-	-544	-0-	218 1	5508 2	Y	46	49 1			11
							9 4	51 9						
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	235 1	5806 2	Y	84	69 1			26
							92 9							
11	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	231 1	5408 2	Y	81	81 1			26
							89 9							
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	275 1	5779 2	Y	35	50 1			11
							39 9							
*01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	282 1	5775 2	Y	160	120 1			51
							176 9							

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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

08	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	103	1	2766	2	Y	27	25	1		6
						5	4	30	9						
09	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	104	1	2644	2	Y	22	23	1		5
						4	4	24	9						
10	2883 N	715	-0-	-2168	-0-	28	1	687	2	Y	-0-	5	1		-0-
11	2820 N	2471	-0-	-349	-0-	101	1	2370	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	4311	-0-	1211	1211	152	1	3184	2	Y	886	615	1		271
						975	9								
*01	3100 N	3333	-0-	233	1444	155	1	3168	2	Y	9	277	1		3
						10	9								

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	58	1	1567	2	Y	15	13	1		3
						3	4	17	9						
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	85	1	2154	2	Y	18	17	1		4
						4	4	20	9						
10	682 N	492	-0-	-190	-0-	19	1	462	2	Y	10	11	1		3
						11	9								
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	Y	22	18	1		7
						24	9								
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	33	1	691	2	Y	3	9	1		1
						3	9								
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

08	8680 X	6647	-0-	-2033	-0-	235	1	6340	2	Y	55	53	1		12
						11	4	61	9						
09	6840 X	6356	-0-	-484	-0-	239	1	6051	2	Y	51	51	1		12
						10	4	56	9						
10	7068 X	6128	-0-	-940	-0-	239	1	5889	2	Y	-0-	12	1		-0-
11	6840 X	4914	-0-	-1926	-0-	201	1	4713	2	Y	-0-				-0-
12	6634 X	5700	-0-	-934	-0-	259	1	5441	2	Y	-0-				-0-
01	6634 X	5735	-0-	-899	-0-	267	1	5468	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE JEFFERS (7550)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
DESPAIN													
WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-	9
*03		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-	9
*04		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	9
*05		620 N	8	-0-	-612	-0-	2	1	6	2	N	-0-	9
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	9
*07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	9
*08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	9
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

BELLE JEFFERS (7850)													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													
RUSSELL-WINCH													
WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820													
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	52	1	208	2	Y	1	28
							1	9					
09		300 N	221	-0-	-79	-0-	51	1	169	2	Y	1	27
							1	9					
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	1	26
							1	9					
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	246	2	Y	2	27
							2	9					
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	250	2	Y	2	26
							2	9					
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	70	1	226	2	Y	1	27
							1	9					

RUSSELL - WINCH													
WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353													
08		3410 #	3222	-0-	-188	-0-	640	1	2562	2	Y	18	84
							20	9					
09		3300 #	3093	-0-	-207	-0-	715	1	2353	2	Y	23	80
							25	9					
10		3059	3059	-0-	-0-	-0-	722	1	2325	2	Y	11	67
							12	9					
11		3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	30	82
							33	9					
12		3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	794	1	2636	2	Y	22	72
							24	9					
01		3224 #	3196	-0-	-28	-0-	752	1	2427	2	Y	15	87
							17	9					

BELLE PEPPER (LOBO 1)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
CULPEPPER														
WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036														
08		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	29	1	482	2	Y	-0-	18
09		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	285	1	93	2	Y	-0-	18
10		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	54	1	310	2	Y	4	5
								4	9					
11		480 N	369	-0-	-111	B	-0-	53	1	316	2	Y	-0-	5
12		487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	69	1	418	2	Y	-0-	5
*01		391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	69	1	322	2	Y	-0-	5

BELLE PEPPER (LOBO 1)													CNTY: WEBB									
DEWRE PETROLEUM CORPORATION																						
CULPEPPER																						
WELL #: 6													RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7057 - 7079			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4				Y	-0-					1						
09	T. A.	335	-0-	335	B	331	82	1	253	2	Y	-0-				1						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331				Y	-0-	1	1			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331				Y	-0-					-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331				Y	-0-					-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	331				Y	-0-					-0-						
CULPEPPER													WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083	
08	496 N	162	-0-	-334	B	-0-	9	1	153	2	N	-0-				62						
09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	143	1	440	2	N	-0-				62						
10	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	82	1	469	2	N	6	54	1		14						
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	7	9	379	2	N	-0-				14						
12	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	64	1	524	2	N	-0-				14						
*01	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	87	1	502	2	N	-0-				14						
*01	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	107	1	502	2	N	-0-				14						
BELLE PEPPER (LOBO 6)													CNTY: WEBB									
DEWRE PETROLEUM CORPORATION																						
CULPEPPER																						
WELL #: 1													RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 - 8164			
08	363 N	363	-0-	-0-		-0-	21	1	342	2	Y	-0-				12						
09	16 N	16	-0-	-0-		-0-	4	1	12	2	Y	-0-				12						
10	62 N	18	-0-	-44		-0-	3	1	15	2	Y	-0-	10	1		2						
11	360 N	143	-0-	-217		-0-	21	1	122	2	Y	-0-				2						
12	161 N	161	-0-	-0-		-0-	23	1	138	2	Y	-0-				2						
*01	235 N	235	-0-	-0-		-0-	41	1	194	2	Y	-0-				2						
CULPEPPER													WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 - 8171	
08	367 N	367	-0-	-0-		-0-	21	1	346	2	Y	-0-				32						
09	167 N	167	-0-	-0-		-0-	41	1	126	2	Y	-0-				32						
10	259 N	259	-0-	-0-		-0-	38	1	218	2	Y	3	28	1		7						
11	360 N	276	-0-	-84		-0-	3	9	236	2	Y	-0-				7						
12	403 N	403	-0-	-0-		-0-	40	1	346	2	Y	-0-				7						
*01	308 N	308	-0-	-0-		-0-	57	1	254	2	Y	-0-				7						
*01	308 N	308	-0-	-0-		-0-	54	1	254	2	Y	-0-				7						
CULPEPPER													WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7956 - 8107	
08	398 N	398	-0-	-0-		-0-	23	1	375	2	Y	-0-				-0-						
09	54 N	54	-0-	-0-		-0-	13	1	41	2	Y	-0-				-0-						
10	93 N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-				-0-						
11	390 N	-0-	-0-	-390		-0-					Y	-0-				-0-						
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-				-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-						
CULPEPPER													WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 7978 - 8120	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178		-0-					Y	-0-				56						
09	570 X	278	-0-	-292		-0-	210	1	68	2	Y	-0-				56						
10	905 N	905	-0-	-0-		-0-	133	1	761	2	Y	10	52	1		14						
11	1330 N	1330	-0-	-0-		-0-	11	9	1138	2	Y	-0-				14						
12	1186 N	1186	-0-	-0-		-0-	192	1	1017	2	Y	-0-				14						
*01	899 N	877	-0-	-22		-0-	169	1	723	2	Y	-0-				14						
*01	899 N	877	-0-	-22		-0-	154	1	723	2	Y	-0-				14						

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 - 8168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LINN OPERATING, INC.				501545							
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 - 5964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LINN OPERATING, INC.				501545							
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 - 5941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1767 X	1559	-0-	-208	-0-	561 1	937 2	N	55	192 1	69
09	1710 X	1619	-0-	-91	-0-	597 1	956 2	N	60		129
10	1674 X	1416	-0-	-258	-0-	588 1	793 2	N	32		161
11	1620 X	1488	-0-	-132	-0-	669 1	773 2	N	42		203
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	807 1	1026 2	N	70	187 1	86
*01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	763 1	908 2	N	77		163
						85 9					

ROGER HOFFMAN GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	207801	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 5930 - 5955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ROGER HOFFMAN GU				WELL #:	11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5904 - 5928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	31 X	22	-0-	-9	-0-	8 1	14 2	N	-0-		16	
09	12 X	10	-0-	-2	-0-	4 1	6 2	N	-0-		16	
10	12 X	10	-0-	-2	-0-	4 1	6 2	N	-0-		16	
11	30 X	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 2	N	-0-		16	
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	5 1	7 2	N	-0-		16	
01	31 X	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 2	N	-0-		16	

HOFFMAN, R. GU "B"				WELL #:	2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5946 - 5964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JIM WELLS			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A				

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

R. A. HILL JR. ESTATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	213074	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	N/A				

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015														

HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5934 -	5962			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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			

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	5906 -	5918			

08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-			94	
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			94	
10	8 X	5	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			94	
11	13 X	5	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			94	
12	13 X	8	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			94	
01	13 X	7	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			94	

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			

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

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
LINN OPERATING, INC.		501545												
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	394	-0-	-164	-0-	148	1	246	2	N	-0-			-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	136	1	217	2	N	-0-			-0-
10	496 N	363	-0-	-133	-0-	148	1	215	2	N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	161	1	228	2	N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	135	1	199	2	N	-0-			-0-
*01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	289	1	409	2	N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D"		07001 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
		501545												
		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT (5375)		07001 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
LINN OPERATING, INC.		501545												
HARRY MOSSER GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 207805		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 5318 - 5324				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015														

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LINN OPERATING, INC.		501545												
BAPTIST FOUN.GU		WELL #: 1		RRCID -> 131355		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8488 - 8495				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSSER GU "A"		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
		501545												
		WELL #: 1		RRCID -> 133180		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8554 - 8568				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSER		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
		501545												
		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8510 - 8524				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		//CONT.// 07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
MOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 159243		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HILL, R.A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 161283		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15										

ROCK RESOURCES, INC.		722939		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592		
MOSSER GU "A"		WELL #: 2								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LINN OPERATING, INC.		501545								
HOFFMAN, R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 128409		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MOSSER GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157836		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015										

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 159058		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

A. LEAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195906	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8120 - 8130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
*01	230 N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2016 - W/O TO 04-279261															

HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768 - 8782
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	205380	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8614 - 8638
08	14B2 EXT	2	-0-	2	31	1 1	1 2	N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			27
10	3 X	1	-0-	-2	29	1 2		N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			27

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LINN OPERATING, INC.		501545										
LEAL, A. GU		WELL #:		1	RRCID ->	128562	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7622 - 7694
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

R. A. HILL GU		WELL #:		3	RRCID ->	188437	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	7852 - 7862
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) LINN OPERATING, INC. ANTONIO LEAL GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
				501545									
		WELL #:		3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7586 - 7604	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	795	-0-	795	57691	277	1	498	2	N	18		142
03	0	630	-0-	630	58321	20	9	416	2	N	23		165
04	0	731	-0-	731	59052	189	1	466	2	N	4		169
05	0	613	-0-	613	59665	25	9	411	2	N	-0-		169
06	0	433	-0-	433	60098	202	1	275	2	N	2		171
07	0	320	-0-	320	60418	156	1	193	2	N	11		182
08	0	337	-0-	337	60755	115	1	211	2	N	-0-		182
09	0	218	-0-	218	60973	12	9	133	2	N	2		184
10	0	302	-0-	302	61275	83	1	179	2	N	-0-		184
11	0	332	-0-	332	61607	123	1	188	2	N	10		194
12	0	254	-0-	254	61861	133	1	148	2	N	5		199
01	SHUT IN	209	-0-	209	62070	100	1	117	2	N	8	190 1	17

BEN BOLT, W. (4240) TX ENERGY SERVICES, LLC RIGGS GU				07008 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
				875192								
		WELL #:		3	RRCID ->	163721	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	2820 - 3350
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BEN BOLT, W. (4900) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN FAMILY				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
				501545								
		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994 - 5458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BENAVIDES CCGM EXPLORATION & PROD., L.C. BENAVIDES FIELD UNIT				07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
				120038								
		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

BENAVIDES		//CONT.//		07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861								
BLUNK, V. M.		WELL #:		2	RRCID ->	077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320 - 5322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES (COLE, LOWER)				07078 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC				296672								
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1240	N	25	-0-	-1215	-0-	3 1	22 2	N	-0-		20
09	1200	N	568	-0-	-632	-0-	64 1	503 2	N	1		21
							1 9					
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		21
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BENAVIDES (JACKSON)				07078 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MILLER		WELL #:		T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0		460	-0-	460	460	447 2	13 9	N	12		12
09	14040		1147	-0-	-12893	-0-	1146 2	1 9	N	1		13
10	48360		1691	-0-	-46669	-0-	1669 2	22 9	N	20		33
11	46800		1493	-0-	-45307	-0-	1464 2	29 9	N	26		59
12	48360		1150	-0-	-47210	-0-	1086 2	64 9	N	58		117
01	48360		1355	-0-	-47005	-0-	1216 2	139 9	N	126		243

BENAVIDES (LOBO CONS.)				07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54 1	655 3	Y	14		42
							15 9					
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70 1	881 3	Y	62	27 1	77
							68 9					
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	51 1	46 9	Y	42		119
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	44 1	388 3	Y	27		146
							30 9					
12	1023	N	568	-0-	-455	-0-	52 1	468 3	Y	44	79 1	111
							48 9					
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	312 3	Y	32		143
							35 9					

BENAVIDES, ROSA V. 1908				WELL #:	3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53 1	634 3	Y	48		163	
							53 9						
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47 1	591 3	Y	37	105 1	95	
							41 9						
10	837	N	94	-0-	-743	-0-	68 1	26 9	Y	24		119	
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	58 1	513 3	Y	16		135	
							18 9						
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	57 1	511 3	Y	26	73 1	88	
							29 9						
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57 1	416 3	Y	19		107	
							21 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53 1	639 3	Y	27	91
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 9	700 3	Y	5	58 1
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	55 1	4 9	Y	4	42
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	6 9	496 3	Y	3	45
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	59 1	613 3	Y	4	24 1
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	56 1	444 3	Y	3	28
						3 9				

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516	
LECHENGER		WELL #: 2							
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878	
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2	N	-0-	13
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2	N	-0-	13
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-	13
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2	N	-0-	13
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	13
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	13

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	125 1	2535 2	Y	105	117 0	10
						116 9					
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	118 1	2337 2	Y	188	162 0	36
						207 9					
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	Y	298	307 0	27
						328 9					
11	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	125 1	2378 2	Y	422	355 0	94
						464 9					
12	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	127 1	2425 2	Y	446	498 0	42
						491 9					
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		42

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296			
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	89 1	1812 2	Y	-0-	-0-	
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	86 1	1713 2	Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	71 1	1411 2	Y	-0-	-0-	
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99 1	1901 2	Y	-0-	-0-	
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	88 1	1673 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930			
08	1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1266 2	2 9	N	2	15	
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	15	
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206 2		N	-0-	15	
11	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868 2		N	-0-	15	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	15	
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	15	

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	64 1	1305 2	Y	-0-	-0-	
09	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		Y	-0-	-0-	
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	88 1	1729 2	Y	-0-	-0-	
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	86 1	1644 2	Y	-0-	-0-	
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	80 1	1520 2	Y	-0-	-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	94 1	1913 2	Y	-0-	-0-	
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	92 1	1835 2	Y	-0-	-0-	
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	104 1	2060 2	Y	-0-	-0-	
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	91 1	1729 2	Y	-0-	-0-	
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	96 1	1834 2	Y	-0-	-0-	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				21
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				21
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				21
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				21
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				21
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				21

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256							
08	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	-0-	139	1	2810	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2700	-0-	-300	-0-	-0-	130	1	2570	2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	2266	-0-	-679	-0-	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	1723	-0-	-1127	-0-	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-			-0-
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2844	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553							
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	774	-0-	-66	-0-	-0-	38	1	736	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642							
08	4774 X	4745	-0-	-29	-0-	-0-	223	1	4522	2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	-0-	196	1	3874	2	Y	-0-			-0-
10	4836 X	4315	-0-	-521	-0-	-0-	208	1	4107	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	4558	-0-	-122	-0-	-0-	227	1	4331	2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	4774	-0-	-62	-0-	-0-	238	1	4536	2	Y	-0-			-0-
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233							
08	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	5126	2	Y	-0-			-0-
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4974	2	Y	-0-			-0-
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-			-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	3886	2	Y	-0-			-0-
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	5406	2	Y	-0-			-0-
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226							
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	Y	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1405	2	Y	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-		-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	Y	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243			
08	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	50	1	1010	2	Y	37	42	0
						41	9						3
*09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-	3	1
*10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-		-0-
*11	1080 N	146	-0-	-934	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968 - 7988			
08	3534 X	2949	-0-	-585	-0-	180	1	2729	2	Y	36	40	0
						40	9						3
*09	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	145	1	2772	2	Y	-0-	3	1
*10	3038 X	1774	-0-	-1264	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-		-0-
*11	2940 X	1960	-0-	-980	-0-	98	1	1862	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2055	-0-	-890	-0-	103	1	1952	2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038 - 8258			
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	-0-		-0-
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	2	Y	-0-		-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	Y	-0-		-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-		-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405 - 8577			
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	-0-		-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-		-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-		-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036 - 8260			
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	81	1	1638	2	Y	-0-		-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1534	-0-	-233	-0-	74	1	1460	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	80	1	1527	2	Y	-0-		-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2015 N	1728	-0-	-287	-0-		79	1	1593	2	Y	51	58	0	5
							56	9							
*09	1860 N	1556	-0-	-304	-0-		75	1	1481	2	Y	-0-	5	1	-0-
*10	1891 N	1219	-0-	-672	-0-		59	1	1160	2	Y	-0-			-0-
*11	1680 N	1285	-0-	-395	-0-		64	1	1221	2	Y	-0-			-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		78	1	1481	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522							
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-		33	1	666	2	Y	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-		30	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-		28	1	555	2	Y	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-		33	1	636	2	Y	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-		29	1	546	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308							
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		27	1	540	2	Y	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-		5	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150							
08	2046 N	1984	-0-	-62	-0-		1984	2			N	-0-			20
09	2010 N	1914	-0-	-96	-0-		1914	2			N	-0-			20
10	2015 N	1969	-0-	-46	-0-		1969	2			N	-0-			20
11	1920 N	1808	-0-	-112	-0-		1808	2			N	-0-			20
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	2			N	-0-			20
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT			20

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055							
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-		681	2	9	9	N	8			85
09	840 N	688	-0-	-152	-0-		675	2	13	9	N	12			97
10	775 N	547	-0-	-228	-0-		536	2	11	9	N	10			107
11	660 N	510	-0-	-150	-0-		499	2	11	9	N	10			117
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-			117
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			117

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	805	-0-	-215	-0-	40	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388					
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	249	1	5041	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4110 X	3964	-0-	-146	-0-	191	1	3773	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4247 X	4189	-0-	-58	-0-	202	1	3987	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	210	1	4003	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	212	1	4035	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782					
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	273	1	5530	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	265	1	5234	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	2394	-0-	-2504	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	228	-0-	-4512	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	1649	-0-	-3249	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT		-0-

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704					
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-		55
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-		55
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		55
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		55
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		55
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		55

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182					
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1961	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	106	1	2096	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484					
08	3689 X	2114	-0-	-1575	-0-	98	1	1994	2	Y	20	23 0	2
						22	9						
09	3570 X	2102	-0-	-1468	-0-	101	1	2001	2	Y	-0-	-0-	2
10	2759 X	1868	-0-	-891	-0-	90	1	1778	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	102	1	1946	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2294 X	1997	-0-	-297	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3627 X	233	-0-	-3394	-0-	11 1	222 2	Y	-0-	-0-	
09	3090 X	616	-0-	-2474	-0-	29 1	587 2	Y	-0-	-0-	
10	2790 X	640	-0-	-2150	-0-	31 1	609 2	Y	-0-	-0-	
11	630 X	362	-0-	-268	-0-	18 1	344 2	Y	-0-	-0-	
12	341 X	308	-0-	-33	-0-	15 1	293 2	Y	-0-	-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
08	7316 X	7172	-0-	-144	-0-	554 1	6618 2	Y	-0-	-0-	
09	7080 X	6635	-0-	-445	-0-	462 1	6173 2	Y	-0-	-0-	
10	7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	501 1	5652 2	Y	-0-	-0-	
11	7170 X	6961	-0-	-209	-0-	539 1	6422 2	Y	-0-	-0-	
12	7409 X	7230	-0-	-179	-0-	458 1	6772 2	Y	-0-	-0-	
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	400 2		N	-0-	-0-	
09	510 N	288	-0-	-222	-0-	288 2		N	-0-	-0-	
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2		N	-0-	-0-	
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2		N	-0-	-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
08	5270 X	5245	-0-	-25	-0-	242 1	4903 2	Y	91	104 0	8
						100 9					
09	5130 X	5109	-0-	-21	-0-	246 1	4863 2	Y	-0-		8
10	5301 X	4498	-0-	-803	-0-	217 1	4281 2	Y	-0-		-0-
11	5130 X	4859	-0-	-271	-0-	242 1	4617 2	Y	-0-		-0-
12	5301 X	4764	-0-	-537	-0-	238 1	4526 2	Y	-0-		-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	28 1	575 2	Y	-0-		-0-
09	690 N	531	-0-	-159	-0-	25 1	506 2	Y	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1	642 2	Y	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	588 2	Y	-0-		-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	65 1	1233 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
08	9052 X	8814	-0-	-238	-0-	409 1	8296 2	Y	99	112 0	9
						109 9					
09	8760 X	8266	-0-	-494	-0-	395 1	7802 2	Y	63	60 1	12
						69 9					
10	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-	369 1	7279 2	Y	100	103 0	9
						110 9					
11	8760 X	8276	-0-	-484	-0-	404 1	7719 2	Y	139	117 0	31
						153 9					
12	9052 X	8621	-0-	-431	-0-	422 1	8035 2	Y	149	166 0	14
						164 9					
01	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3348 X	66	-0-	-3282	-0-	3 1	63 2	Y	-0-	-0-	
09	3240 X	3	-0-	-3237	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-	
10	1767 X	4	-0-	-1763	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
11	1020 X	7	-0-	-1013	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	
12	62 X	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
08	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	88 1	1793 2	Y	19	21 0	2
						21 9					
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	95 1	1860 2	Y	40	34 1	8
						44 9					
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	96 1	1902 2	Y	69	71 0	6
						76 9					
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109 1	2079 2	Y	-0-	6 0	-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	110 1	2101 2	Y	-0-		-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	348	-0-	-162	-0-	16 1	332 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	163	-0-	-395	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	229	-0-	-281	-0-	11 1	218 2	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	13 1	267 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9 1	185 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	7 1	138 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	11 1	209 2	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
08	6076 X	5729	-0-	-347	-0-	269 1	5441 2	Y	17	19 0	2
						19 9					
09	5400 X	5234	-0-	-166	-0-	251 1	4949 2	Y	31	27 1	6
						34 9					
10	5859 X	4924	-0-	-935	-0-	235 1	4635 2	Y	49	51 0	4
						54 9					
11	5670 X	4722	-0-	-948	-0-	235 1	4487 2	Y	-0-	4 0	-0-
12	5859 X	4762	-0-	-1097	-0-	238 1	4524 2	Y	-0-		-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033 2	3 9	N	3		60
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101 2	6 9	N	5		65
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1221 2	6 9	N	5		70
11	990 N	841	-0-	-149	-0-	839 2	2 9	N	2		72
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		72
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		72

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	Y	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25 1	507 2	Y	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16 1	314 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	10 1	190 2	Y	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698		
08	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-	19
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	251 2		N	-0-	19
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-	19
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-	19
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	19
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	19

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742		
08	6727 X	4092	-0-	-2635	-0-	192 1	3900 2	Y	-0-	-0-
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	378 1	7466 2	Y	-0-	-0-
10	7502 X	6722	-0-	-780	-0-	324 1	6398 2	Y	-0-	-0-
11	7260 X	6300	-0-	-960	-0-	313 1	5987 2	Y	-0-	-0-
12	7502 X	6709	-0-	-793	-0-	335 1	6374 2	Y	-0-	-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	59 1	645 2	Y	19	15 0
						21 9				
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49 1	567 2	Y	73	63 1
						80 9				
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40 1	489 2	Y	22	41 0
						24 9				
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58 1	606 2	Y	27	31 0
						30 9				
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	596 2	Y	31	33 0
						34 9				
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	10

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435		
08	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685 2		N	-0-	44
09	1920 N	1497	-0-	-423	-0-	1497 2		N	-0-	44
10	1984 N	1519	-0-	-465	-0-	1519 2		N	-0-	44
11	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478 2		N	-0-	44
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	44
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	44

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924		
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	30 1	612 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	30 1	600 2	Y	-0-	-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38 1	754 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	433	-0-	-197	-0-	22 1	411 2	Y	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-	-0-
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227		
08	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	461 1	9338 2	Y	24	27 0
						26 9				2
09	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	470 1	9288 2	Y	48	41 2
						53 9				9
10	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	393 1	7763 2	Y	68	71 0
						75 9				6
11	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	532 1	10158 2	Y	-0-	6 0
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	497 1	9453 2	Y	-0-	-0-
01	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360		
08	3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2731 2	2 9	N	2	19
09	2970 X	2515	-0-	-455	-0-	2507 2	8 9	N	7	26
10	2976 X	2551	-0-	-425	-0-	2541 2	10 9	N	9	35
11	2850 X	2526	-0-	-324	-0-	2526 2		N	-0-	35
12	2821 X	2460	-0-	-361	-0-	2460 2		N	-0-	35
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT	35

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338		
08	4745 X	3729	-0-	-1016	-0-	3723 2	6 9	N	5	58
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3034 2	33 9	N	30	71 1
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2973 2	10 9	N	9	26
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2917 2	13 9	N	12	38
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-	38
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT	38

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	744 N	166	-0-	-578	-0-	13	1	147	2	Y	5	15 0	11				
09	720 N	52	-0-	-668	-0-	6	9	48	2	Y	-0-	11 1	-0-				
10	744 N	208	-0-	-536	-0-	15	1	185	2	Y	7	2 0	5				
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	8	9	103	2	Y	7	9 0	3				
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	9	94	2	Y	7	8 0	2				
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	8	9			Y	NO RPT		2				
BENAVIDES, ROSA V. D1										WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-				
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-				
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		-0-				
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-				
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-				
VAQUILLAS RANCH "L"										WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491	
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	Y	34	19 0	41				
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1244	1	107	2	Y	91	88 1	44				
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	100	9	1553	2	Y	35	53 0	26				
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	127	1	1308	2	Y	28	42 0	12				
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	9	746	2	Y	23	28 0	7				
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	25	9			Y	NO RPT		7				
LECHENGER										WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458	
08	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2630	2	14	9	N	13		50				
09	2700 N	2577	-0-	-123	-0-	2542	2	35	9	N	32	64 1	18				
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7		25				
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5		30				
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-		30				
01	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		30				
VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	29	1	320	2	Y	-0-	4	0	1
09	630 N	311	-0-	-319	-0-	25	1	286	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	651 N	255	-0-	-396	-0-	19	1	228	2	Y	7	2	0	5
11	330 N	9	-0-	-321	-0-	8	9							
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	5	0	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	138	1	1601	2	Y	55	38	0	17
						61	9							17

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338						
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	375	1	5716	2	Y	91	136	1	92
09	5970 X	5293	-0-	-677	-0-	100	9							
10	6169 X	5313	-0-	-856	-0-	351	1	4862	2	Y	73	158	1	7
11	6000 X	5311	-0-	-689	-0-	80	9							
12	6200 X	4785	-0-	-1415	-0-	251	1	5062	2	Y	-0-			7
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	312	1	4821	2	Y	162	75	1	94
						178	9							
						270	1	4402	2	Y	103	78	1	119
						113	9							
										Y	NO RPT			119

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380						
08	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	463	1	7044	2	Y	30	114	1	78
09	5670 X	4677	-0-	-993	-0-	33	9							
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	313	1	4338	2	Y	24	97	1	5
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	26	9							
12	5859 X	5631	-0-	-228	-0-	314	1	6330	2	Y	-0-			5
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	374	1	5781	2	Y	81	38	1	48
						89	9							
						322	1	5252	2	Y	52	39	1	61
						57	9							
										Y	NO RPT			61

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558						
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	178	1	3599	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3417	-0-	-93	-0-	164	1	3253	2	Y	-0-			-0-
10	3627 X	2780	-0-	-847	-0-	134	1	2646	2	Y	-0-			-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	-0-			-0-
12	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	173	1	3294	2	Y	-0-			-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508						
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	2	Y	14			33
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	15	9							
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	Y	8	27	1	14
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	9	9							
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	Y	14	24	1	4
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	15	9							
						67	1	1565	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
						27	1	1348	2	Y	21			25
						23	9							
										Y	NO RPT			25

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2	N	-0-		27	
09	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2	N	-0-		27	
10	1426 N	1043	-0-	-383	-0-	1043	2	N	-0-		27	
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		27	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		27	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		27	

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
08	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-	
09	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	49	1	972	2	Y	-0-	
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	43	1	846	2	Y	-0-	
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1231	2	Y	-0-	
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		43	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		43	
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2	N	-0-		43	
11	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	2	N	-0-		43	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		43	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		43	

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482				
08	9455 X	8871	-0-	-584	-0-	542	1	8249	2	Y	73	
						80	9				104	
09	9150 X	8046	-0-	-1104	-0-	538	1	7443	2	Y	59	
						65	9				123	
10	9455 X	8347	-0-	-1108	-0-	395	1	7952	2	Y	-0-	
11	8940 X	8470	-0-	-470	-0-	504	1	7789	2	Y	161	
						177	9				75	
12	9145 X	8288	-0-	-857	-0-	472	1	7703	2	Y	103	
						113	9				77	
01	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT		120	

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690				
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-	
09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-	
10	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	50	1	981	2	Y	-0-	
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-	
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
08	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2		N	-0-	18
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	320	2		N	-0-	18
10	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	2		N	-0-	18
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-	18
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	18
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	18

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	7	1	183	2	Y	-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	Y	-0-
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	3	1	138	2	Y	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
08	4340 X	3955	-0-	-385	-0-	189	1	3766	2	Y	-0-
09	3870 X	3377	-0-	-493	-0-	175	1	3202	2	Y	-0-
10	4061 X	3954	-0-	-107	-0-	152	1	3802	2	Y	-0-
11	3930 X	3606	-0-	-324	-0-	149	1	3457	2	Y	-0-
12	4061 X	3376	-0-	-685	-0-	67	1	3309	2	Y	-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
08	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	633	1	3718	2	Y	47
						52	9				53
09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	821	1	6487	2	Y	95
						105	9				81
10	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	597	1	5142	2	Y	126
						139	9				133
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	535	1	4543	2	Y	145
						160	9				124
12	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	667	1	5364	2	Y	179
						197	9				194
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT	0
											17

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	Y	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162121	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8571 - 8580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		2945 X	2156	-0-	-789	-0-	103 1	2053 2	N	-0-		-0-
09		2850 X	1403	-0-	-1447	-0-	73 1	1330 2	N	-0-		-0-
10		2945 X	1112	-0-	-1833	-0-	43 1	1069 2	N	-0-		-0-
11		2550 X	2089	-0-	-461	-0-	85 1	1984 2	N	18	16 1	2
							20 9					
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	54 1	2711 2	N	-0-		2
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		2

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #:		3	RRCID ->	162161	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	9294 - 9299
08		3720 X	3374	-0-	-346	-0-	161 1	3213 2	Y	-0-		-0-
09		3600 X	2682	-0-	-918	-0-	139 1	2543 2	Y	-0-		-0-
10		3720 X	2022	-0-	-1698	-0-	77 1	1945 2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	2465	-0-	-895	-0-	102 1	2363 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	1763	-0-	-1709	-0-	35 1	1728 2	Y	-0-		-0-
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #:		65	RRCID ->	162234	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	7930 - 8714
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	162379	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	8371 - 8376
08		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	133 1	2655 2	N	-0-		5
09		3000 N	3130	-0-	130	130	162 1	2967 2	N	1	3 1	3
							1 9					
10		3100 N	3183	-0-	83	213	122 1	3061 2	N	-0-		3
11		3000 N	3862	-0-	862	1075	158 1	3682 2	N	20	20 1	3
							22 9					
12		4467 X	3392	-0-	-1075	-0-	67 1	3325 2	N	-0-		3
01		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		3

WALTER MEITZEN JR.		WELL #:		2	RRCID ->	162503	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8935 - 8952
08		2356 X	988	-0-	-1368	-0-	46 1	942 2	Y	-0-		-0-
09		2280 X	847	-0-	-1433	-0-	40 1	807 2	Y	-0-		-0-
10		1674 X	808	-0-	-866	-0-	39 1	769 2	Y	-0-		-0-
11		1620 X	793	-0-	-827	-0-	39 1	754 2	Y	-0-		-0-
12		992 X	816	-0-	-176	-0-	41 1	775 2	Y	-0-		-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	162815	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9503 - 9508
08		2666 X	2251	-0-	-415	-0-	107 1	2144 2	Y	-0-		31
09		2580 X	2059	-0-	-521	-0-	107 1	1949 2	Y	3	26 1	8
							3 9					
10		2511 X	2360	-0-	-151	-0-	87 1	2186 2	Y	79	76 1	11
							87 9					
11		2430 X	2237	-0-	-193	-0-	91 1	2114 2	Y	29	35 1	5
							32 9					
12		2511 X	2029	-0-	-482	-0-	40 1	1979 2	Y	9		14
							10 9					
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	87 1	1754 2	Y	-0-	-0-
09	1710 N	1675	-0-	-35	-0-	80 1	1595 2	Y	-0-	-0-
10	1736 N	1311	-0-	-425	-0-	63 1	1248 2	Y	-0-	-0-
11	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	51 1	972 2	Y	-0-	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	82 1	1567 2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	44 1	876 2	Y	-0-	-0-
09	930 N	761	-0-	-169	-0-	39 1	722 2	Y	-0-	-0-
10	961 N	726	-0-	-235	-0-	28 1	698 2	Y	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	39 1	899 2	Y	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16 1	784 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	95 1	1915 2	Y	100	113 0	9
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	110 9	1866 2	Y	106	95 1	20
10	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	94 1	1782 2	Y	173	177 0	16
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	117 9	1932 2	Y	242	204 0	54
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	90 1	1960 2	Y	255	285 0	24
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	190 9		Y	NO RPT		24

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	51 1	1038 2	Y	122	140 0	11
09	1320 N	1149	-0-	-171	-0-	134 9	968 2	Y	120	108 1	23
10	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	49 1	941 2	Y	197	202 0	18
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	132 9	940 2	Y	256	217 0	57
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	48 1	1062 2	Y	300	329 0	28
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	217 9		Y	NO RPT		28

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	58 1	1150 2	Y	14		29
09	1290 N	301	-0-	-989	-0-	15 9	277 2	Y	8	26 1	11
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	15 1	945 2	Y	15	24 1	2
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	9 9	1634 2	Y	19	20 1	1
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	38 1	1565 2	Y	26		27
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	17 9		Y	NO RPT		27

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	249 1	5050 2	Y	-0-
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	243 1	4753 2	Y	-0-
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	211 1	4161 2	Y	-0-
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	229 1	4382 2	Y	-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	260 1	4921 2	Y	-0-
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730	
08	2542 X	2254	-0-	-288	-0-	106 1	2148 2	Y	-0-
09	2460 X	1594	-0-	-866	-0-	1594 2		Y	-0-
10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	124 1	2450 2	Y	-0-
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	119 1	2267 2	Y	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	97 1	1852 2	Y	-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492	
08	1395 N	835	-0-	-560	-0-	40 1	789 2	Y	5
09	1110 N	538	-0-	-572	-0-	28 1	507 2	Y	3
10	1209 N	556	-0-	-653	-0-	21 1	518 2	Y	15
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45 1	1037 2	Y	16
12	558 N	13	-0-	-545	-0-	2 2	11 9	Y	10
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521	
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	71 1	1415 2	Y	9
09	1140 N	543	-0-	-597	-0-	28 1	508 2	Y	6
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	72 1	1796 2	Y	16
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	76 1	1762 2	Y	19
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	29 1	1450 2	Y	26
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037	
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1289 2	6 9	N	5
11	1320 N	766	-0-	-554	-0-	766 2		N	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2635	N	2306	-0-	-329	-0-	2306 2	N	-0-		50
09	2550	N	1717	-0-	-833	-0-	1717 2	N	-0-		50
10	2635	N	2203	-0-	-432	-0-	2203 2	N	-0-		50
11	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041 2	N	-0-		50
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		50
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT		50

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972			
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301 2	N	-0-		69
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306 2	N	-0-		69
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		69
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-		69
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		69
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		69

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	352 2	N	-0-		92
09	570	N	468	-0-	-102	-0-	468 2	N	-0-		92
10	527	N	335	-0-	-192	-0-	335 2	N	-0-		92
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	175 2	N	-0-		92
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		92
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		92

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464 2	N	-0-		25
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	553 2	N	3		28
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516 2	N	-0-		28
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-		28
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		28
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		28

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		35
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		35
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		35
11	390	N	202	-0-	-188	-0-	202 2	N	-0-		35
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		35
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		35

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		23
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		23
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108 2	N	11		34
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	3		37
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		37
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	244 1	3068 2	N	16	42
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	18 9	3137 2	N	8	50
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	195 1	3142 2	N	32	82
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	187 1	2563 2	N	8	90
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	35 9	3147 2	N	-0-	90
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	124 1		N	NO RPT	90
						169 1				90

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	17
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-	17
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	17
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-	17
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	17
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	17

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854		
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1959 2	11 9	N	10	117
09	1590 N	799	-0-	-791	-0-	799 2		N	-0-	117
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	117
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2278 2	6 9	N	5	122
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	122
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	122

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468		
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	89
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-	89
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2		N	-0-	89
11	660 N	315	-0-	-345	-0-	315 2		N	-0-	89
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	89
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	89

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390		
08	930 N	516	-0-	-414	-0-	24 1	492 2	Y	-0-	-0-
09	840 N	528	-0-	-312	-0-	25 1	503 2	Y	-0-	-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	909 2	Y	-0-	-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	113 1	2163 2	Y	-0-	-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	107 1	2029 2	Y	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
08	2831 N	2781	-0-	-50	-0-	2767 2	14 9	N	13	67
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2444 2	29 9	N	26	93
10	2108 X	1953	-0-	-155	-0-	1862 2	91 9	N	83	26
*11	2040 X	759	-0-	-1281	-0-	759 2		N	-0-	26
*12	2108 X	846	-0-	-1262	-0-	846 2		N	-0-	26
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	26

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2		N	-0-	25	
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2		N	-0-	25	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	25	
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	25	
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	25	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	25	

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738				
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3168	2	6 9	N	5	122	
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3291	2	11 9	N	10	132	
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37 9	N	34	127	
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3 9	N	3	130	
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3202	2	113 9	N	103	38	
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	38	

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857				
08	837 N	127	-0-	-710	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	63	-0-	-417	-0-	3 1	60 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	7	-0-	-303	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	3 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-	31	
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-	31	
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-	31	
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	31	
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-	31	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT	31	

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
08	992 N	705	-0-	-287	-0-	694	2	11 9	N	10	82	
09	810 N	567	-0-	-243	-0-	558	2	9 9	N	8	90	
10	806 N	565	-0-	-241	-0-	565	2		N	-0-	90	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8 9	N	7	97	
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	97	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	97	

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	70	
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2		N	-0-	70	
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	723	2		N	-0-	70	
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2		N	-0-	70	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	70	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	70	

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4014	2	9 9	N	8	42	
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3360	2	17 9	N	15	57	
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3659	2	20 9	N	18	75	
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10 9	N	9	84	
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-	84	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT	84	

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LECHENGER			WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2				N	-0-				45
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	376 2				N	-0-				45
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2				N	-0-				45
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-				45
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-				45
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				45

LECHENGER			WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2				N	-0-				25
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2				N	-0-				25
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2				N	-0-				25
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2				N	-0-				25
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2				N	-0-				25
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				25

ROTTERSMAN A			WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				N	-0-				28
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-				28
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2				N	-0-				28
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2				N	-0-				28
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				N	-0-				28
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				28

BENAVIDES, ROSA V. B			WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y			-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y			-0-				-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y			-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y			-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y			-0-				-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y			NO RPT				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506					
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	107 1	2164 2	Y			-0-				-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	104 1	2053 2	Y			55	44 1			11
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	101 1	2000 2	Y			91	94 0			8
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	100 9					119	101 0			26
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	102 1	1939 2	Y			119	134 0			11
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	131 9					Y	NO RPT			11

ROTTERSMAN			WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532					
08	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057 2				N	-0-				22
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2				N	-0-				22
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2				N	-0-				22
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2				N	-0-				22
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2				N	-0-				22
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				22

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25 1	511 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	17 1	346 2	Y	-0-	-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	15 1	295 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	327	-0-	-183	-0-	16 1	311 2	Y	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	8
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	8
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	8
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	8
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	59 1	1199 2	Y	-0-	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57 1	1134 2	Y	-0-	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53 1	1041 2	Y	-0-	-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51 1	970 2	Y	-0-	-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	50 1	946 2	Y	-0-	-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
08	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834 2		N	-0-	87 1 47
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-	47
10	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888 2		N	-0-	47
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1762 2	3 9	N	3	50
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	50
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	50

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813		
08	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-	25
09	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-	25
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-	25
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1886 2	2 9	N	2	27
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-	27
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	27

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415		
08	496 N	240	-0-	-256	-0-	240 2		N	-0-	44
09	3000 N	4694	-0-	1694	-0-	1694 2		N	-0-	44
10	3100 N	3977	-0-	877	-0-	2571 2		N	-0-	44
11	3000 N	3701	-0-	701	-0-	3272 2	243 9	N	221	65
12	3100 N	1710	-0-	-1390	-0-	1882 2		N	-0-	65
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	1293		N	NO RPT	65

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		117
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		117
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		117
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		117
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		117
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		117

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001			
08	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	2	N	-0-		25
09	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	2	N	-0-		25
10	837 N	527	-0-	-310	-0-	514	2	N	12	13 9	37
11	660 N	335	-0-	-325	-0-	335	2	N	-0-		37
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		37
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375			
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		19
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		19
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		19
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		19
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		19
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		19

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219			
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034			
08	10447 X	9197	-0-	-1250	-0-	429	1	Y	66	73 0	6
						73	9				
09	10110 X	8355	-0-	-1755	-0-	8355	2	Y	-0-		6
10	9610 X	7655	-0-	-1955	-0-	369	1	Y	-0-		-0-
11	9300 X	7932	-0-	-1368	-0-	395	1	Y	-0-		-0-
12	9207 X	7671	-0-	-1536	-0-	383	1	Y	-0-		-0-
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	87 1	42	47 0	4	
						46 9				
09	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	87 1	1718 2	Y	4	
10	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	82 1	1624 2	Y	-0-	
11	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	89 1	1702 2	Y	-0-	
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	92 1	1751 2	Y	-0-	
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	
								NO RPT		

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
08	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	658 1	241	271 0	22	
						265 9				
09	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	626 1	452	388 1	86	
						497 9				
10	13578 X	11275	-0-	-2303	-0-	544 1	10731 2	Y	-0-	
11	13140 X	12618	-0-	-522	-0-	628 1	11990 2	Y	-0-	
12	13578 X	13125	-0-	-453	-0-	655 1	12470 2	Y	-0-	
01	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	-0-	
								NO RPT		

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
08	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	509 1	230	259 0	21	
						253 9				
09	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	492 1	9725 2	Y	-0-	
10	10199 X	9278	-0-	-921	-0-	447 1	8831 2	Y	-0-	
11	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	521 1	9944 2	Y	-0-	
12	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	518 1	9845 2	Y	-0-	
01	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			Y	-0-	
								NO RPT		

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	52 1	1046 2	Y	-0-	
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	40 1	787 2	Y	-0-	
10	1116 N	708	-0-	-408	-0-	34 1	674 2	Y	-0-	
11	1050 N	822	-0-	-228	-0-	41 1	781 2	Y	-0-	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41 1	775 2	Y	-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	-0-	
								NO RPT		

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692		
08	2542 X	1868	-0-	-674	-0-	87 1	8	8 0	1	
						9 9				
09	2460 X	2036	-0-	-424	-0-	97 1	15	13 1	3	
						17 9				
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	128 1	249	229 0	23	
						274 9				
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	106 1	256	222 0	57	
						282 9				
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	105 1	262	295 0	24	
						288 9				
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	24	
								NO RPT		

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
								NO RPT		

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	228 1	4613 2	Y	-0-	-0-
09	4440 X	3875	-0-	-565	-0-	187 1	3688 2	Y	-0-	-0-
10	4588 X	3299	-0-	-1289	-0-	159 1	3140 2	Y	-0-	-0-
11	4440 X	3334	-0-	-1106	-0-	166 1	3168 2	Y	-0-	-0-
12	4588 X	943	-0-	-3645	-0-	47 1	896 2	Y	-0-	-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
08	6200 X	5867	-0-	-333	-0-	275 1	5569 2	Y	21	24 0
						23 9				
09	5910 X	5611	-0-	-299	-0-	268 1	5299 2	Y	40	35 1
						44 9				
10	6107 X	5091	-0-	-1016	-0-	241 1	4763 2	Y	79	80 0
						87 9				
*11	5820 X	5132	-0-	-688	-0-	250 1	4768 2	Y	104	88 1
						114 9				
*12	6014 X	4703	-0-	-1311	-0-	229 1	4366 2	Y	98	112 0
						108 9				
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT	8

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
08	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	315 1	6381 2	Y	75	83 0
						83 9				
09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	311 1	6157 2	Y	147	126 1
						162 9				
10	6758 X	6343	-0-	-415	-0-	306 1	6037 2	Y	-0-	28 0
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	349 1	6667 2	Y	-0-	-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	359 1	6823 2	Y	-0-	-0-
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
08	248 X	8	-0-	-240	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	43	39 0
						47 9				
11	270 X	193	-0-	-77	-0-	8 1	150 2	Y	32	29 0
						35 9				
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	7 0
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
08	4774 X	4218	-0-	-556	-0-	201 1	4017 2	N	-0-	11
09	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	199 1	3633 2	N	4	10 1
						4 9				5
10	4588 X	2384	-0-	-2204	-0-	91 1	2293 2	N	-0-	5 1
11	4440 X	3317	-0-	-1123	-0-	137 1	3180 2	N	-0-	-0-
12	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	81 1	4029 2	N	-0-	-0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	4003	-0-	-833	-0-	191 1	3812 2	N	-0-	17
09	4680 X	4309	-0-	-371	-0-	223 1	4084 2	N	2	7
10	4836 X	4569	-0-	-267	-0-	175 1	4393 2	N	1	-0-
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	191 1	4431 2	N	25	3
12	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	82 1	4063 2	N	-0-	3
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT	3

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276		
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	181 1	3665 2	Y	214	20
*09	3900 X	3800	-0-	-100	-0-	235 9				
*10	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	183 1	3617 2	Y	-0-	-0-
11	3900 X	3823	-0-	-77	-0-	170 1	3361 2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	3807	-0-	-223	-0-	190 1	3633 2	Y	-0-	-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	190 1	3617 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743		
08	4650 X	4511	-0-	-139	-0-	205 1	4157 2	Y	135	12
09	4500 X	3910	-0-	-590	-0-	149 9				
10	4619 X	3691	-0-	-928	-0-	176 1	3478 2	Y	233	44
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	256 9				
12	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	178 1	3513 2	Y	-0-	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	218 1	4169 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892		
08	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	291 1	5891 2	Y	78	7
09	4440 X	3562	-0-	-878	-0-	86 9				
10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	167 1	3298 2	Y	88	17
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	97 9				
12	4588 X	3432	-0-	-1156	-0-	310 1	6112 2	Y	279	25
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	307 9				

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870		
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	262 1	5009 2	Y	-0-	-0-
09	2460 N	2291	-0-	-169	-0-	171 1	3261 2	Y	-0-	-0-
10	2511 N	2189	-0-	-322	-0-					
11	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	117 1	2236 2	Y	-0-	-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	117 1	2232 2	Y	-0-	-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5626 X	5626	-0-	-0-	263 1	5319 2	Y	40	45 0		4
						44 9						
09		5224 X	5224	-0-	-0-	247 1	4893 2	Y	76	65 2		15
						84 9						
10		5053 X	4912	-0-	-141	237 1	4675 2	Y	-0-	15 0		-0-
11		5592 X	5592	-0-	-0-	278 1	5314 2	Y	-0-			-0-
12		5503 X	5503	-0-	-0-	275 1	5228 2	Y	-0-			-0-
01		4154 X	NO RPT	-0-	-4154			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
08		3627 X	3304	-0-	-323	152 1	3071 2	Y	74	84 0		7
						81 9						
09		3510 X	3464	-0-	-46	153 1	3024 2	Y	261	218 2		50
						287 9						
10		3627 X	3443	-0-	-184	144 1	2841 2	Y	416	428 0		38
						458 9						
11		3810 X	3810	-0-	-0-	158 1	3021 2	Y	574	484 0		128
						631 9						
12		3843 X	3843	-0-	-0-	159 1	3028 2	Y	596	668 0		56
						656 9						
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162			Y	NO RPT			56

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
08		2355 N	2355	-0-	-0-	112 1	2243 2	N	-0-			10
09		2080 N	2080	-0-	-0-	108 1	1969 2	N	3	10 1		3
						3 9						
10		2108 N	2053	-0-	-55	78 1	1966 2	N	8	10 1		1
						9 9						
11		2131 N	2131	-0-	-0-	88 1	2039 2	N	4	4 1		1
						4 9						
12		2108 N	1821	-0-	-287	36 1	1784 2	N	1			2
						1 9						
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356			N	NO RPT			2

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
08		2697 N	2697	-0-	-0-	127 1	2570 2	Y	-0-			-0-
09		2443 X	2443	-0-	-0-	118 1	2325 2	Y	-0-			-0-
10		2418 X	1888	-0-	-530	91 1	1797 2	Y	-0-			-0-
11		2340 X	2103	-0-	-237	105 1	1998 2	Y	-0-			-0-
12		2418 X	2225	-0-	-193	111 1	2114 2	Y	-0-			-0-
01		1178 X	NO RPT	-0-	-1178			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
08		3995 X	3995	-0-	-0-	183 1	3716 2	Y	87	98 0		8
						96 9						
09		3953 X	3953	-0-	-0-	181 1	3583 2	Y	172	147 2		33
						189 9						
10		3766 X	3766	-0-	-0-	171 1	3366 2	Y	208	222 0		19
						229 9						
11		4208 X	4208	-0-	-0-	193 1	3690 2	Y	295	248 0		66
						325 9						
12		4094 X	4094	-0-	-0-	188 1	3579 2	Y	297	335 0		28
						327 9						
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844			Y	NO RPT			28

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	149	1	3023	2	Y	53	57 0	5
09	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	58	9	2525	2	Y	89	77 2	17
10	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	127	1	2313	2	Y	-0-	17 0	-0-
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	98	9	3056	2	Y	-0-		-0-
12	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	117	1	2556	2	Y	-0-		-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	160	1			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576				
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	149	1	232	2	Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	58	9	270	2	Y	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	7688	-0-	4688	4688	382	1	7306	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3365	-0-	265	4953	168	1	3197	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	4581					Y	NO RPT		-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680				
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-		-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-		-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-		-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628				
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	255	1	5163	2	Y	250	258 0	23
09	5310 X	5205	-0-	-105	-0-	275	9	4676	2	Y	265	238 1	50
10	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	237	1	4061	2	Y	391	406 0	35
*11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	292	9	4475	2	Y	557	469 0	123
*12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	206	1	4784	2	Y	619	685 0	57
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	430	9			Y	NO RPT		57

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804				
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578				
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		24
09	1080 N	859	-0-	-221	-0-	844	2	15	9	N	14		38
10	1178 N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-		38
*11	930 N	881	-0-	-49	-0-	861	2	20	9	N	18		56
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-		56
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		56

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	899 N	722	-0-	-177	-0-	34	1	688	2	N	-0-			19
09	1290 N	493	-0-	-797	-0-	25	1	467	2	N	1	13	1	7
10	775 N	420	-0-	-355	-0-	1	9							
11	690 N	188	-0-	-502	-0-	16	1	404	2	N	-0-			7
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	7	1	159	2	N	20	24	1	3
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	22	9							
						7	1	330	2	N	-0-			3
										N	NO RPT			3

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318						
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			47
09	720 N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-			47
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-			47
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	2			Y	-0-			47
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			47
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066						
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			47
09	1830 N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			Y	-0-			47
10	2108 N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-			47
11	2070 N	1372	-0-	-698	-0-	1372	2			Y	-0-			47
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-			47
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-			47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154						
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			38
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-			38
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-			38
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-			38
12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-			38
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			38

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532						
08	2263 N	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
09	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
10	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	1358	2	8	9	Y	7	3	1	4
11	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	1249	2	9	9	Y	8	4	1	8
12	1271 N	944	-0-	-327	-0-	936	2	8	9	Y	7	8	1	7
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6	7	1	6

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068						
08	372 N	89	-0-	-283	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	57	-0-	-153	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-	-0-	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-	-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	-0-	
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	2	Y	-0-	-0-	
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-	-0-	
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2	Y	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390		
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	447	-0-	-213	-0-	447	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2	Y	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-	-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533		
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2	Y	-0-	7
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	Y	-0-	7
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	7
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2	Y	-0-	7
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2	Y	-0-	7
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	7

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-	-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-	-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-	-0-

K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802		
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2	Y	-0-	23
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2	Y	-0-	23
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-	23
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-	23
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-	23
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-	23

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610		
08	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2	Y	-0-	-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6 9	Y	5
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1389	2	17 9	Y	15
11	1320 N	1064	-0-	-256	-0-	1055	2	9 9	Y	8
12	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1203	2	7 9	Y	6
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-	34

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 N	897	-0-	-157	-0-	897	2			Y	-0-	119
09	960 N	801	-0-	-159	-0-	798	2	3	9	Y	3	122
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	972	2	12	9	Y	11	133
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	Y	7	140
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	Y	6	146
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-	146

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
NEEL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 157559		COMPL. DATE 12/22/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2015 - P/A 05/14/15												

NEEL, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 157600		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974			
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15												

NEEL, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 165691		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610			
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15												

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453				
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	13	1	333	2	N	1	3 1	1
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	9	1	220	2	N	2	2 1	1
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	2	2 1	1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	5	5 1	1
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	3	3 1	1
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	7	6 1	2

ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656			
08	2697 X	2075	-0-	-622	-0-	176	1	1899	2	Y	-0-	-0-
09	2610 X	2475	-0-	-135	-0-	168	1	2307	2	Y	-0-	-0-
10	2697 X	2013	-0-	-684	-0-	146	1	1867	2	Y	-0-	-0-
11	2490 X	1614	-0-	-876	-0-	122	1	1492	2	Y	-0-	-0-
12	2573 X	986	-0-	-1587	-0-	81	1	905	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1425	-0-	-590	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41 1	1014 2	N	5	6 1	4	
09	1050 N	775	-0-	-275	-0-	31 1	740 2	N	4	6 1	2	
10	1085 N	914	-0-	-171	-0-	35 1	872 2	N	6	5 1	3	
11	990 N	832	-0-	-158	-0-	32 1	788 2	N	11	11 1	3	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	35 1	855 2	N	5	5 1	3	
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	33 1	856 2	N	12	12 1	3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214												
08	4464 X	3549	-0-	-915	-0-	136 1	3395 2	N	16	18 1	13	
09	4320 X	3181	-0-	-1139	-0-	126 1	3036 2	N	17	20 1	10	
10	4464 X	3226	-0-	-1238	-0-	122 1	3081 2	N	21	20 1	11	
11	4230 X	3249	-0-	-981	-0-	124 1	3081 2	N	40	41 1	10	
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	150 1	3642 2	N	24	23 1	11	
*01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	149 1	3871 2	N	58	53 1	16	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946												
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	34 1	857 2	N	4	5 1	3	
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	25 1	613 2	N	4	5 1	2	
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	27 1	685 2	N	4	4 1	2	
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	28 1	695 2	N	9	9 1	2	
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30 1	737 2	N	5	5 1	2	
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	29 1	758 2	N	12	11 1	3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		1519 N	1110	-0-	-409	-0-	93 1	1009	2	Y	7	6 1		3
							8 9							
09		1290 N	1084	-0-	-206	-0-	73 1	1002	2	Y	8	6 1		5
							9 9							
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	102 1	1299	2	Y	5	5 1		5
							6 9							
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1026	2	Y	6			11
							7 9							
12		1116 N	986	-0-	-130	-0-	80 1	899	2	Y	6	7 1		10
							7 9							
01		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	94 1	1155	2	Y	5	7 1		8
							6 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750														
08		2 N	-0-	-0-	-2	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		992 N	866	-0-	-126	-0-	33 1	829	2	N	4	5 1		3
							4 9							
09		810 N	689	-0-	-121	-0-	27 1	658	2	N	4	5 1		2
							4 9							
10		992 N	945	-0-	-47	-0-	36 1	902	2	N	6	5 1		3
							7 9							
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	34 1	844	2	N	11	11 1		3
							12 9							
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	39 1	938	2	N	6	6 1		3
							7 9							
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	33 1	865	2	N	13	12 1		4
							14 9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	24	165	1	30
						26	9							
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	N	74			104
						81	9							
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	155	1	1605	2	N	51			155
						56	9							
11	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	150	1	1481	2	N	11			166
						12	9							
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1874	2	N	41	172	1	35
						45	9							
01	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	155	1	1639	2	N	28			63
						31	9							
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548														
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	27	1	290	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	2			5
						2	9							
12	682 N	376	-0-	-306	-0-	31	1	343	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-	2	1	2
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518														
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928														
08	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	2437	2	3	9	N	3			45
09	2490 X	2379	-0-	-111	-0-	2379	2			N	-0-			45
10	2480 X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-			45
11	2400 X	1675	-0-	-725	-0-	1675	2			N	-0-			45
12	2449 X	2198	-0-	-251	-0-	2198	2			N	-0-			45
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			45
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675														
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

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

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	44	1	170	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 #	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					6
09	210 #	93	-0-	-117	-0-	10	1	83	2	N	-0-					6
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					6
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	2	N	-0-					6
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	N	-0-					6
01	310 #	281	-0-	-29	-0-	58	1	223	2	N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 #	222	-0-	-119	-0-	29	1	193	2	N	-0-					-0-
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	-0-					-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	N	-0-					-0-
01	527 #	272	-0-	-255	-0-	56	1	216	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) COX, MARTIN REGAN ARMSTRONG, FRANK		07387 300 185995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:		1 D		RRCID -> 125753		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. GONZALEZ, RUBEN		411736		WELL #:		1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) COX, MARTIN REGAN ARMSTRONG "258"		07387 370 185995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WELL #:		1		RRCID -> 172772		COMPL. DATE 11/16/1987		TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. GONZALEZ, RUBEN		411736		WELL #:		2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967	
08	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	941	1	7191	2	N	-0-	-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1062	1	7960	2	N	-0-	-0-
10	8990	X	6511	-0-	-2479	-0-	547	1	5964	2	N	-0-	-0-
11	8700	X	6987	-0-	-1713	-0-	553	1	6434	2	N	-0-	-0-
12	8990	X	7584	-0-	-1406	-0-	610	1	6974	2	N	-0-	-0-
01	8990	X	8453	-0-	-537	-0-	748	1	7705	2	N	-0-	-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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

08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	N	-0-					-0-
*01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	214	-0-	-995	-0-	-0-	214	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

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COX, MARTIN REGAN		//CONT.//		185995										
ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.13198 - 13250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-		-0-	
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		6	RRCID ->	139441	COMPL. DATE	07/11/1991	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12372 - 12468			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072			
08	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2252	2		N	-0-		-0-	
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-		-0-	
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2		N	-0-		-0-	
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-	
12	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2295	2		N	-0-		-0-	
01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1797	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			
08	2418	#	1145	-0-	-1273	-0-	132	1	1013	2	N	-0-	-0-	
09	930	#	94	-0-	-836	-0-	11	1	83	2	N	-0-	-0-	
10	6692	R	6692	-0-	-0-	-0-	563	1	6129	2	N	-0-	-0-	
11	7027	R	7027	-0-	-0-	-0-	557	1	6470	2	N	-0-	-0-	
12	6667	R	6667	-0-	-0-	-0-	537	1	6130	2	N	-0-	-0-	
01	6696	#	4502	-0-	-2194	-0-	399	1	4103	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - P/A 10/06/15														

BIG CAESAR, SE. (H-94)		07780 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 269511		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 8151 - 8162	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 #	2491	-0-	-2407	-0-	92 1	2391 2	N	7		77
						8 9					
09	3930 #	2336	-0-	-1594	-0-	89 1	2246 2	N	1		78
						1 9					
10	3472 #	2368	-0-	-1104	-0-	92 1	2272 2	N	4		82
						4 9					
11	2970 #	2079	-0-	-891	-0-	85 1	1988 2	N	5		87
						6 9					
12	2759 #	1782	-0-	-977	-0-	59 1	1721 2	N	2		89
						2 9					
01	2480 #	1614	-0-	-866	-0-	45 1	1568 2	N	1		90
						1 9					

BIG COWBOY (LOBO)		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
SCHWARZ-STATE B		WELL #: 3		RRCID -> 168455		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 7077 - 7604	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #: 5		RRCID -> 168554		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6858 - 7726	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

ABE LINCOLN GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170991		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7280 - 7324	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8321 - 9072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13 1	505 3	Y	4	7 1	7
						4 9					
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13 1	548 3	Y	5	7 1	5
						6 9					
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	277 3	Y	5	5 1	5
						6 9					
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	6 1	284 3	Y	4	4 1	5
						4 9					
12	589 N	381	-0-	-208	-0-	8 1	366 3	Y	6	5 1	6
						7 9					
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	5	6 1	5

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8351 - 8366	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	20 1	807 3	Y	42	68 1			75
						46 9							
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	16 1	689 3	Y	44	70 1			49
						48 9							
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	19 1	926 3	Y	42	52 1			39
						46 9							
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18 1	813 3	Y	46	35 1			50
						51 9							
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	20 1	879 3	Y	57	48 1			59
						63 9							
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	60	67 1			52

VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7518 - 8755			
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	47 1	1886 3	Y	2	9 1			7
						2 9							
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	55 1	2406 3	Y	3	7 1			3
						3 9							
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	44 1	2084 3	Y	3	3 1			3
						3 9							
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	43 1	1956 3	Y	3	3 1			3
						3 9							
12	2418 N	1956	-0-	-462	-0-	43 1	1909 3	Y	4	3 1			4
						4 9							
01	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	45 1	2021 3	Y	3	4 1			3
						3 9							

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 5		RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8075 - 8085			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9034 - 9038			
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 3	Y	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-				-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	9 1	97 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8082 - 8154			
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7 1	281 3	Y	18	12 1			24
						20 9							
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6 1	252 3	Y	41	22 1			43
						45 9							
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3 1	147 3	Y	50	47 1			46
						55 9							
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	4 1	192 3	Y	5	42 1			9
						6 9							
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	3 1	133 3	Y	9	9 1			9
						10 9							
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	3 1	134 3	Y	11	10 1			10
						12 9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		10	RRCID ->	151412	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8048 - 8068	
M	O	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	EOM BALANCE
08	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	179 1	936 2	Y	-0-		-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	174 1	907 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	562	-0-	-89	-0-	112 1	450 2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	153 1	868 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	170 1	880 2	Y	-0-		-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	168 1	842 2	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		2	RRCID ->	172532	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7980 - 8202
08	2294 N	1760	-0-	-534	-0-	283 1	1477 2	Y	-0-	-0-
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	273 1	1418 2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	789	-0-	-234	-0-	157 1	632 2	Y	-0-	-0-
11	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	233 1	1317 2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	241 1	1246 2	Y	-0-	-0-
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	239 1	1194 2	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	084056	COMPL. DATE	07/11/1979	TOTAL DEPTH	9028 PERF. 7620 - 7714
08	992 N	665	-0-	-327	-0-	665 2		N	-0-		67	
09	810 N	607	-0-	-203	-0-	606 2	1 9	N	1		68	
10	775 N	521	-0-	-254	-0-	521 2		N	-0-		68	
*11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		68	
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		68	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		68	

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #:		1	RRCID ->	091289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8759 PERF. 7440 - 8550
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	7
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	7
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-	7
*11	90 N	85	-0-	-5	-0-	84 2	1 9	Y	1	8
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	8
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	8

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #:		1	RRCID ->	098497	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	9230 PERF. 7563 - 8477
08	1674 X	777	-0-	-897	-0-	773 2	4 9	Y	4	55
09	1380 X	1238	-0-	-142	-0-	1237 2	1 9	Y	1	56
10	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407 2		Y	-0-	56
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-	56
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-	56
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	56

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #:		2	RRCID ->	110244	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	8871 PERF. 7705 - 7793
08	1860 X	1287	-0-	-573	-0-	1287 2		Y	-0-	43
09	2190 N	1349	-0-	-841	-0-	1349 2		Y	-0-	43
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-	43
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-	43
*12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-	43
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT	43

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2294 X	2251	-0-	-43	-0-	2249 2	2 9	Y	2	12
09	2250 X	1599	-0-	-651	-0-	1599 2		Y	-0-	12
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2321 2	6 9	Y	5	12
11	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	2057 2		Y	-0-	12
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-	12
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	12

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
08	5766 X	5576	-0-	-190	-0-	5575 2	1 9	Y	1	14
09	5580 X	3897	-0-	-1683	-0-	3897 2		Y	-0-	14
10	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	5247 2	6 9	Y	5	12
11	5490 X	4803	-0-	-687	-0-	4803 2		Y	-0-	12
12	5611 X	2211	-0-	-3400	-0-	2211 2		Y	-0-	12
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT	12

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1034 2	10 9	Y	9	12
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801 2	2 9	Y	2	14
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2		Y	-0-	14
11	750 N	258	-0-	-492	-0-	258 2		Y	-0-	14
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	14
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	14

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	2
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-	2
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	2
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	2

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-	8
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		Y	-0-	8
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		Y	-0-	8
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491 2		Y	-0-	8
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		Y	-0-	8
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT	8

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 2	2 9	Y	2	10
09	900 N	732	-0-	-168	-0-	732 2		Y	-0-	10
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735 2	7 9	Y	6	11
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 2	1 9	Y	1	12
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-	12
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	12

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		Y	-0-	11
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		Y	-0-	11
10	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2970 2		Y	-0-	11
11	2910 X	2909	-0-	-1	-0-	2909 2		Y	-0-	11
12	3007 X	2909	-0-	-98	-0-	2909 2		Y	-0-	11
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT	11

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2			-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	2			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6 9	Y	27
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	27
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	841	2	18 9	Y	30
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1 9	Y	31
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	31
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	31

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	247	2	2 9	Y	15
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2		Y	15
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	62	2	2 9	Y	10
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1 9	Y	11
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	11
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	11

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	342	1	2043 2	Y	20
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	339	1	1712 2	Y	6
10	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	296	1	1812 2	Y	12
*11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	296	1	1720 2	Y	21
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	321	1	1675 2	Y	16
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	16

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	614 1	3665 2	Y	6	8 1	8
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	262 1	1324 2	Y	2	8 1	2
10	2232 X	1272	-0-	-960	-0-	179 1	1092 2	Y	1		3
11	4140 X	1289	-0-	-2851	-0-	189 1	1097 2	Y	3		6
12	4278 X	1299	-0-	-2979	-0-	208 1	1089 2	Y	2	4 1	4
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	2 9		Y	NO RPT		4

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		13
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		13
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		13
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		13
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		13
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		13

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		5
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		5
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		5
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		5
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		5
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		5

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH		8513 PERF. 7447 - 8082	
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-		13
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-		13
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 2		Y	-0-		13
*11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351 2		Y	-0-		13
*12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-		13
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		13

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659	
08	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154 2		Y	-0-		8
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		Y	-0-		8
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-		8
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-		8
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-		8
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		8

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH		8630 PERF. 7324 - 8345	
08	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		29
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-		29
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-		29
11	1680 X	1331	-0-	-349	-0-	1331 2		Y	-0-		29
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-		29
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		29

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 8093 - 8176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-		-0-
11	480 X	357	-0-	-123	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
12	496 X	470	-0-	-26	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 7442 - 8138	
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		26
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040 2	6 9	Y	5		31
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		31
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		31
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-		31
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		31

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 7382 - 8030	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8093 - 8238	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	47 2	8 9	Y	7	19 1	8
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-		8
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		8
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		Y	-0-		8
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		8
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		8

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 7876 - 8004	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8081 - 8144	
08	T. A.	16	-0-	16	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16		Y	NO RPT		-0-
10	16 N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7437 - 8198	
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-		20
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-		20
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		Y	-0-		20
11	1770 N	830	-0-	-940	-0-	830 2		Y	-0-		20
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		20
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	89 2	3 9	Y	3	38 1	10
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2		Y	-0-		10
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		Y	-0-		10
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	70 2	2 9	Y	2		12
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		12
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		12

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156			
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1108 2	4 9	Y	4	40 1	7
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		Y	-0-		7
10	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929 2		Y	-0-		7
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 2		Y	-0-		7
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		Y	-0-		7
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		7

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078			
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	Y	-0-		-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	401	-0-	-343	-0-	401 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966 2	Y	-0-		-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
08	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 2	Y	-0-		14
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-		14
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	Y	-0-		14
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	Y	-0-		14
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		14
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT		14

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
08	2356 X	1655	-0-	-701	-0-	1655 2	Y	-0-		33
09	2280 X	1935	-0-	-345	-0-	1935 2	Y	-0-		33
10	2604 X	1887	-0-	-717	-0-	1887 2	Y	-0-		33
11	2340 X	1733	-0-	-607	-0-	1733 2	Y	-0-		33
12	2418 X	1714	-0-	-704	-0-	1714 2	Y	-0-		33
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y	NO RPT		33

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
08	1116 N	140	-0-	-976	-0-	140 2	N	-0-		25
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		25
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		25
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		25
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		25
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		25

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	2 1	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		34
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		34
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		34
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2	N	-0-		34
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		34
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		34

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406			
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2	Y	-0-		16
09	750 N	177	-0-	-573	-0-	177	2	Y	-0-		16
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-		16
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-		16
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-		16
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		16

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156			
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-		25
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		25
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		25
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		25

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530			
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	11	15	5
						12	9				
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		5
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	7	7	5
						8	9				
*11	840 N	706	-0-	-134	-0-	47	1	Y	4	4	5
						4	9				
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	2	5	2
						2	9				
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		2

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099			
08	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2	Y	-0-		17
09	1110 N	963	-0-	-147	-0-	963	2	Y	-0-		17
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-		17
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	Y	-0-		17
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	Y	-0-		17
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1770			WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 1450 - 1595		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 7378 - 8498		
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		16
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1	17
10	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2		Y	-0-		17
11	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	1086	2	1	9	Y	1	18
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-		18
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		18

HIRSCH ESTATE 2104 B			WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7336 - 8470		
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1607	2	30	9	N	27	23
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-	23
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	23
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-	23
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	23
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	23

HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7754 - 7770		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 858			WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 7576 - 8730		
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-	16
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	631	2	46	9	Y	42	21
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3	24
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	24
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	24
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	24

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766			WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7318 - 8405		
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-	19
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-	19
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	19
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	19
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	19
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	19

HIRSCH ESTATE 1771			WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7543 - 8379		
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	2624	2			Y	-0-	44
09	3480	X	2572	-0-	-908	-0-	2570	2	2	9	Y	2	46
10	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			Y	-0-	46
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-	46
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-	46
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT	46

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2635 X	1371	-0-	-1264	-0-	1368 2	3 9	Y	3	22 1	8
09	2550 X	1086	-0-	-1464	-0-	1086 2		Y	-0-		8
10	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964 2		Y	-0-		8
11	1320 N	931	-0-	-389	-0-	929 2	2 9	Y	2		10
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		10
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		10

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280			
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		8
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2		10
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		Y	-0-		10
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		10
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		10
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		10

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184			
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	Y	1	29 1	7
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		7
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		Y	-0-		7
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1		8
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		8
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		8

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070			
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-		43
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1221 2	19 9	Y	17	52 1	8
10	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	1574 2	1 9	Y	1		9
11	960 N	816	-0-	-144	-0-	816 2		Y	-0-		9
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-		9
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		9

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509			
08	3534 X	2609	-0-	-925	-0-	2609	2	Y	-0-	11	
09	3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2709	2	Y	17	8	
10	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2669	2	Y	1	9	
11	3000 X	2052	-0-	-948	-0-	2052	2	Y	-0-	9	
12	3038 X	2178	-0-	-860	-0-	2178	2	Y	-0-	9	
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT	9	

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744			
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-	17	
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	950	2	Y	17	8	
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	920	2	Y	1	9	
11	990 N	789	-0-	-201	-0-	789	2	Y	-0-	9	
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-	9	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	9	

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470			
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-	34	
09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-	34	
10	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-	34	
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	34	
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	34	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	34	

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354			
08	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2	Y	-0-	36	
09	780 N	666	-0-	-114	-0-	666	2	Y	-0-	36	
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-	36	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-	36	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	36	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	36	

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294			
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2	N	-0-	26	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	26	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	26	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	26	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	26	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	26	

ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	9	10	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	Y	-0-	10	
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	Y	-0-	10	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	Y	-0-	10	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	10	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	10	

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-		59
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	229 2	N	8		67
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	277 2	N	18		85
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250 2	N	6		91
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		91
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		91

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334		
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-		41
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339 2	Y	-0-		41
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	Y	-0-		41
11	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264 2	Y	-0-		41
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	Y	-0-		41
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		Y	NO RPT		41

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318		
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2	Y	-0-		17
09	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1620 2	Y	26	30 1	13
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688 2	Y	1		14
11	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1367 2	Y	-0-		14
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-		14
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		Y	NO RPT		14

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038		
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	33		59
09	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1289 2	N	8		67
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1281 2	N	7		74
11	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1235 2	N	3		77
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		77
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		77

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583		
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2	N	-0-		54
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 2	N	-0-		54
10	2511 X	2399	-0-	-112	-0-	2399 2	N	-0-		54
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-		54
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	N	-0-		54
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-		N	NO RPT		54

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338		
08	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	3265 2	N	-0-		23
09	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	3043 2	N	17		40
10	3410 X	3077	-0-	-333	-0-	3064 2	N	12		52
11	3270 X	2687	-0-	-583	-0-	2676 2	N	10		62
12	3348 X	2708	-0-	-640	-0-	2708 2	N	-0-		62
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		N	NO RPT		62

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1467 N	1467	-0-	-0-	47 1	1169 3	Y	228	241 1	25	
					251 9						
09	498 N	498	-0-	-0-	11 1	278 3	Y	190	170 1	45	
					209 9						
10	278 N	278	-0-	-0-	6 1	219 3	Y	48	76 1	17	
					53 9						
11	479 N	479	-0-	-0-	10 1	393 3	Y	69	74 1	12	
					76 9						
12	607 N	607	-0-	-0-	20 1	496 3	Y	83	73 1	22	
					91 9						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		22	

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674		
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-	27	
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2678 2	3 9	N	3	30	
10	3100 N	3443	-0-	343	343	3424 2	19 9	N	17	47	
11	3000 N	3096	-0-	96	439	3093 2	3 9	N	3	50	
12	3100 N	2902	-0-	-198	241	2902 2		N	-0-	50	
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	50	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394		
08	3100 N	5199	-0-	2099	2099	199 1	5000 3	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	5183	-0-	2183	4282	193 1	4990 3	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	4446	-0-	1346	5628	108 1	4338 3	Y	-0-	-0-	
11	10145 X	4517	-0-	-5628	-0-	116 1	4401 3	Y	-0-	-0-	
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	170 1	4297 3	Y	-0-	-0-	
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206		
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2366 2	14 9	N	13	77	
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1859 2	14 9	N	13	90	
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2062 2	20 9	N	18	26	82 1
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990 2	10 9	N	9	35	
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-	35	
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	35	

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096		
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	3 1	90 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	4 1	106 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	3 1	115 3	N	-0-	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	N	-0-	-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	175 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690			
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-		-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	34	17 2	17
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	1		18
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		18
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		18
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76									
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		1
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		1
10	620 N	378	-0-	-242	-0-	14	1	N	1		2
						1	9				
11	450 N	313	-0-	-137	-0-	12	1	N	-0-	2 1	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	N	1		1
						1	9				
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	82	1	N	5	4 1	2
						6	9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112			
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1		3
						1	9				
09	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	42	1	N	-0-		3
10	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	39	1	N	1		4
						1	9				
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	N	1	4 1	1
						1	9				
12	1116 N	732	-0-	-384	-0-	29	1	N	-0-		1
01	1023 N	779	-0-	-244	-0-	29	1	N	3	3 1	1
						3	9				

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842	-	8862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		12152 X	9607	-0-	-2545	-0-	1475	1	8058	2	N	67	63	1	77
							74	9							
09		11010 X	8925	-0-	-2085	-0-	1483	1	7395	2	N	43			120
							47	9							
10		11129 X	8187	-0-	-2942	-0-	1392	1	6728	2	N	61	69	1	112
							67	9							
11		10830 X	9601	-0-	-1229	-0-	1422	1	8102	2	N	70	68	1	114
							77	9							
12		9610 X	9133	-0-	-477	-0-	1440	1	7617	2	N	69	135	1	48
							76	9							
01		9610 X	8216	-0-	-1394	-0-	1356	1	6787	2	N	66	67	1	47
							73	9							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344	-	9414	
08		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	1947	1	10635	2	N	88	85	1	101
							97	9							
09		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	1757	1	8761	2	N	52			153
							57	9							
10		15469 X	11466	-0-	-4003	-0-	1949	1	9422	2	N	86	88	1	151
							95	9							
11		14280 X	13191	-0-	-1089	-0-	1954	1	11131	2	N	96	92	1	155
							106	9							
12		12679 X	12534	-0-	-145	-0-	1976	1	10453	2	N	95	184	1	66
							105	9							
01		12679 X	11713	-0-	-966	-0-	1934	1	9678	2	N	92	92	1	66
							101	9							

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118	-	8924	
08		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	546	1	2980	2	N	24	22	1	28
							26	9							
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	541	1	2698	2	N	16			44
							18	9							
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	492	1	2379	2	N	21	25	1	40
							23	9							
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	512	1	2914	2	N	26	25	1	41
							29	9							
12		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	545	1	2884	2	N	26	49	1	18
							29	9							
*01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	550	1	2754	2	N	27	26	1	19
							30	9							

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290	-	8320	
08		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	891	1	4719	2	Y	47	126	1	169
							52	9							
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3692	2	Y	34			203
							37	9							
10		7998 X	5430	-0-	-2568	-0-	941	1	4415	2	Y	67	121	1	149
							74	9							
11		6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	800	1	3799	2	Y	40			189
							44	9							
12		5673 X	4892	-0-	-781	-0-	820	1	4006	2	Y	60	117	1	132
							66	9							
01		5673 X	4707	-0-	-966	-0-	784	1	3836	2	Y	79	104	1	107
							87	9							

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5270 X	3456	-0-	-1814	-0-	548 1	2901 2	Y	6		99	
09	4050 X	3717	-0-	-333	-0-	629 1	3088 2	Y	-0-		99	
10	4185 X	2787	-0-	-1398	-0-	489 1	2294 2	Y	4		103	
11	3810 X	3371	-0-	-439	-0-	586 1	2785 2	Y	-0-		103	
12	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	611 1	2986 2	Y	29		132	
*01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	667 1	3262 2	Y	12		144	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075												
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	262 2	N	2		2	
09	330 N	163	-0-	-167	-0-	2 9	156 2	N	1	2 1	1	
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 9	293 2	N	2	2 1	1	
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	2 9	169 2	N	3	2 1	2	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 1	322 2	N	4	3 1	3	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	3 9	259 2	N	4	5 1	2	

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												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5012 - 5016		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-
12	527 N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	2	N	-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 6570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ-URIBE		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		129692									
		WELL #:	3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6204 - 6240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZACHRY		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		129692									
		WELL #:	4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 6414 - 6430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOZANO		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		129692									
		WELL #:	1	RRCID ->	246006	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692 PERF. 5907 - 5936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169505	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7136 - 7144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-	-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-	-0-
10	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 2		Y	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-	-0-
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 172925	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6353 - 8677
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 173794	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 - 6250
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID -> 219546	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 6723 - 8098
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-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID -> 222798	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 6400 - 8004
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

08		45	N	45	-0-	-0-		4	1	41	2	Y	-0-				-0-
09		0	N		-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		7	X	7	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-				-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12		3	X	3	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2				N	-0-				5
09	5310	X	4656	-0-	-654	-0-	4656	2				N	-0-				5
10	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2				N	-0-				5
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2				N	-0-				5
12	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2				N	-0-				5
01	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-						N	NO RPT				5

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (8260)		//CONT.// 07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	200 1	565 2	N	-0-	-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	-0-
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	192 1	1682 2	N	-0-	-0-
11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	167 1	1419 2	N	-0-	-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	171 1	1572 2	N	-0-	-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SANTA MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316		
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	-0-	-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-	-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	240 1	3552 2	N	-0-	-0-
11	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	429 1	7340 2	N	-0-	-0-
12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	432 1	6312 2	N	-0-	-0-
*01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	401 1	5836 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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691		
08	4123 X	3127	-0-	-996	-0-	3127 2		N	-0-	-0-
09	3420 X	3252	-0-	-168	-0-	38 1	3214 2	N	-0-	-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-	-0-
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	11 1	2728 2	N	-0-	-0-
12	3348 X	898	-0-	-2450	-0-	2 1	896 2	N	-0-	-0-
01	3689 X	2988	-0-	-701	-0-	2988 2		N	-0-	-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670		
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-	-0-
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	37 1	3055 2	N	-0-	-0-
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		N	-0-	-0-
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	17 1	4252 2	N	-0-	-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-	-0-
*01	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2		N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
FULLER 2292 H //CONT.// 499978															
WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H-															
WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770															
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-

FULLER 2292 "H"															
WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650															
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-			-0-

PALAFOX -H-															
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088															
08		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-			-0-
09		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	139	1	11623	2	N	-0-			-0-
10		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
11		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	41	1	10450	2	N	-0-			-0-
*12		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	16	1	7753	2	N	-0-			-0-
*01		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H															
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349															
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON 2292 "L"															
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030															
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)										CPTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
FULLER 2292 "H"												
WELL #: 3										RRCID -> 200059		
COMPL. DATE 06/20/2003										TOTAL DEPTH N/A		
PERF. 9517										- 12414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH UNOCAL H										CPTY: WEBB		
WELL #: 1U										RRCID -> 200322		
COMPL. DATE 06/11/2003										TOTAL DEPTH 9777		
PERF. 9593										- 12834		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										CPTY: WEBB		
WELL #: 7A										RRCID -> 201089		
COMPL. DATE 08/10/2003										TOTAL DEPTH 9746		
PERF. 9457										- 13768		
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BARREDA-GONZALEZ "H"										CPTY: WEBB		
WELL #: 1										RRCID -> 201119		
COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH 9744		
PERF. 9457										- 11100		
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"										CPTY: WEBB		
WELL #: 6A										RRCID -> 201873		
COMPL. DATE 10/10/2003										TOTAL DEPTH N/A		
PERF. 9903										- 11856		
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-	-0-	
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
12	4061	X	1219	-0-	-2842	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
01	4061	X	1945	-0-	-2116	-0-	1945	2	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										CPTY: WEBB		
WELL #: 5A										RRCID -> 202452		
COMPL. DATE 05/03/2003										TOTAL DEPTH 9706		
PERF. 9350										- 11700		
08	13919	X	11399	-0-	-2520	-0-	11399	2	N	-0-	-0-	
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	-0-	
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2	N	-0-	-0-	
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	
12	14973	X	2201	-0-	-12772	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
01	14973	X	9506	-0-	-5467	-0-	9506	2	N	-0-	-0-	

SAUNDERS STATE 108 "H"										CPTY: WEBB		
WELL #: 1										RRCID -> 202505		
COMPL. DATE 04/05/2005										TOTAL DEPTH 9664		
PERF. 9272										- 12260		
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-	
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAUNDERS STATE 108 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2		N	-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		15	1	1214	2	-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2		N	-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-		4	1	917	2	-0-
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-
01		1085 N	587	-0-	-498	-0-		587	2		N	-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"												
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523												
08		3255 X	1301	-0-	-1954	-0-		1301	2		N	-0-
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		46	1	3889	2	-0-
10		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2		N	-0-
11		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		10	1	2416	2	-0-
12		4061 X	1655	-0-	-2406	-0-		3	1	1652	2	-0-
*01		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533	2		N	-0-

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541												
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	2		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		10	1	2475	2	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-

PALAFOX STATE A H												
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074												
08		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		6432	2		N	-0-
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		52	1	4375	2	-0-
10		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607	2		N	-0-
11		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		10	1	2521	2	-0-
*12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		5	1	2408	2	-0-
*01		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230	2		N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516												
08		124 N	42	-0-	-82	-0-		42	2		N	-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261												
08		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-		7226	2		N	-0-
09		5070 X	4537	-0-	-533	-0-		54	1	4483	2	-0-
10		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-		6387	2		N	-0-
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		20	1	4958	2	-0-
12		7223 X	2636	-0-	-4587	-0-		5	1	2631	2	-0-
01		7223 X	5998	-0-	-1225	-0-		5998	2		N	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200												
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9595 - 12788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	83 1	6978 2		N	-0-		-0-
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2			N	-0-		-0-
11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	8 1	2120 2		N	-0-		-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
01	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	1315 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
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2			N	-0-		-0-
09	2400 X	2162	-0-	-238	-0-	26 1	2136 2		N	-0-		-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			N	-0-		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	9 1	2334 2		N	-0-		-0-
12	4402 X	1044	-0-	-3358	-0-	2 1	1042 2		N	-0-		-0-
01	4402 X	2394	-0-	-2008	-0-	2394 2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 1	188 2		N	-0-		-0-
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	41 2			N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		-0-
12	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070
08	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233 2			N	-0-		-0-
09	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	83 1	6955 2		N	-0-		-0-
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525 2			N	-0-		-0-
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	22 1	5566 2		N	-0-		-0-
*12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	5 1	2421 2		N	-0-		-0-
*01	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	6133	-0-	3033	3033	6133	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	651	-0-	-2349	684	8	1	643	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	5142	-0-	2042	2726	5142	2		N	-0-		-0-
11	2726 N	-0-	-0-	-2726	-0-				N	-0-		-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
*01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2		N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-		-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	46	1	3832	2	N	-0-	-0-
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-		-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	10	1	2542	2	N	-0-	-0-
12	4309 X	1131	-0-	-3178	-0-	2	1	1129	2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3641	2		N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409
08	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	27498	2		N	-0-		-0-
09	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	182	1	15216	2	N	-0-	-0-
10	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2		N	-0-		-0-
11	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	40	1	10142	2	N	-0-	-0-
12	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-				N	-0-		-0-
01	27497 X	14122	-0-	-13375	-0-	14122	2		N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921
08	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2		N	-0-		-0-
09	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	70	1	5886	2	N	-0-	-0-
10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2		N	-0-		-0-
11	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	23	1	5926	2	N	-0-	-0-
12	2356 X	86	-0-	-2270	-0-	86	2		N	-0-		-0-
01	2356 X	149	-0-	-2207	-0-	149	2		N	-0-		-0-

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195
08	17391 X	1880	-0-	-15511	-0-	1869	2	11	9	N	10	19 1 1 8 -0-
09	16830 X	2229	-0-	-14601	-0-	26	1	2200	2	N	3	3
10	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15149	2	17	9	N	15	1 8 17
11	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	57	1	14389	2	N	2	1 8 18
12	2294 X	187	-0-	-2107	-0-	186	2	1	9	N	1	1 8 18
01	15159 X	8390	-0-	-6769	-0-	8367	2	23	9	N	21	1 8 38

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345 - 11645
08	8029 X	4278	-0-	-3751	-0-	4278	2		N	-0-		-0-
09	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	94	1	7844	2	N	-0-	-0-
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2		N	-0-		-0-
11	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	26	1	6501	2	N	-0-	-0-
12	8215 X	2690	-0-	-5525	-0-	6	1	2684	2	N	-0-	-0-
01	8215 X	5244	-0-	-2971	-0-	5244	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 #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	10	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	5	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2821 #	2251	-0-	-570	-0-	2142	1	109	9	N	99					328
09	2730 #	2241	-0-	-489	-0-	2142	1	99	9	N	90	172	1			246
10	2542 #	1800	-0-	-742	-0-	1695	1	105	9	N	95					341
11	2400 #	1805	-0-	-595	-0-	1706	1	99	9	N	90	166	1			265
12	2449 #	1630	-0-	-819	-0-	1535	1	95	9	N	86	153	1			198
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					198

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B					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

08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1862	1	63	9	N	57					183
09	2220	N	1181	-0-	-1039	-0-	1120	1	61	9	N	55	173	1			65
10	1249	N	1249	-0-	-0-	B	1177	1	72	9	N	65					130
11	1248	N	1248	-0-	-0-	B	1180	1	68	9	N	62					192
12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	1196	1	77	9	N	70					262
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-				N	NO RPT					262

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

08	1984	#	1897	-0-	-87	-0-	1866	3	31	9	N	28					112
09	1920	#	1862	-0-	-58	-0-	1812	3	50	9	N	45					157
10	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1872	3	30	9	N	27	173	1			11
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1813	3	39	9	N	35					46
*12	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1869	3	41	9	N	37	1	8			82
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1845	3	40	9	N	36					118

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

08	11873	#	9458	-0-	-2415	-0-	9322	2	136	9	N	124	179	1			147
09	9240	#	7288	-0-	-1952	-0-	7177	2	111	9	N	101					248
10	9331	#	8326	-0-	-1005	-0-	8199	2	127	9	N	115	171	1			192
11	9150	#	7692	-0-	-1458	-0-	7574	2	118	9	N	107	171	1			128
12	9455	#	7638	-0-	-1817	-0-	7518	2	120	9	N	109	174	1			63
01	9455	#	7409	-0-	-2046	-0-	7288	2	121	9	N	110					173

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	146 1	496 2	Y	6	108
*06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	289 1	1410 2	Y	1	109
*07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	697 1	1562 2	Y	1	110
*08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	601 1	1494 2	Y	1	111
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	520 1	1310 2	Y	-0-	111
*10	2263 N	1160	-0-	-1103	-0-	382 1	778 2	Y	-0-	111
*11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	111
*12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	111
*01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	111

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036		
*02	1176 N	707	-0-	-469	-0-	151 1	556 2	Y	-0-	21
*03	1209 N	888	-0-	-321	-0-	186 1	702 2	Y	-0-	21
*04	750 N	512	-0-	-238	-0-	105 1	407 2	Y	-0-	21
*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	415 1	1413 2	Y	-0-	21
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	21
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	21
*08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	21
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998			
BRISCOE "D"		WELL #: 1									
08	1054 N	863	-0-	-191	-0-	89 1	764 2	Y	9	15 1	16
09	900 N	715	-0-	-185	-0-	10 9	627 2	Y	1		17
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	87 1	737 2	Y	5	14 1	8
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1 9	740 2	Y	5	6 1	7
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	98 1	594 2	Y	4	6 1	5
*01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	6 9	673 2	Y	-0-	5 1	-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK CREEK (LOBO) EOG RESOURCES, INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930						
08	2356 X	2286	-0-	-70	-0-	237 24	1 9	2025	2	Y	22	15	1			28
09	2070 X	1274	-0-	-796	-0-	155 1	1 9	1118	2	Y	1					29
10	2015 X	1787	-0-	-228	-0-	209 10	1 9	1568	2	Y	9	24	1			14
11	2220 X	1941	-0-	-279	-0-	198 10	1 9	1733	2	Y	9	11	1			12
12	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	171 13	1 9	1900	2	Y	12	12	1			12
01	2294 X	1600	-0-	-694	-0-	143 7	1 9	1450	2	Y	6	17	1			1
BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952						
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	338 40	1 9	2891	2	Y	36	11	1			41
09	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	355 2	1 9	2565	2	Y	2					43
10	3689 X	2823	-0-	-866	-0-	329 21	1 9	2473	2	Y	19	37	1			25
11	3570 X	2050	-0-	-1520	-0-	209 13	1 9	1828	2	Y	12	20	1			17
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	280 24	1 9	3099	2	Y	22	16	1			23
01	3255 X	2656	-0-	-599	-0-	239 4	1 9	2413	2	Y	4	26	1			1
BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060						
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-
BRISCOE D		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958						
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	204 9	1 9	1739	2	Y	8	8	1			11
09	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	180 1	1 9	1299	2	Y	1					12
10	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	195 4	1 9	1466	2	Y	4	10	1			6
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	163 4	1 9	1432	2	Y	4	5	1			5
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	1452	2	Y	4	5	1			4
01	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	138 6	1 9	1400	2	Y	5	8	1			1
BRISCOE D		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990						
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID -> 150164		COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732 - 8916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	771 1	6591 2	Y	52	76 1		84
09	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	57 9	6926 2	Y	5			89
10	10323 X	8030	-0-	-2293	-0-	960 1	7055 2	Y	32	75 1		46
11	9990 X	9151	-0-	-839	-0-	6 9	8182 2	Y	33	36 1		43
12	9920 X	7795	-0-	-2125	-0-	940 1	7118 2	Y	32	42 1		33
01	8153 X	3049	-0-	-5104	-0-	35 9	2597 2	Y	177	183 1		27
						257 1						
						195 9						

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID -> 151280		COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 - 8922
08	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	131 1	1121 2	Y	10	10 1		15
09	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	11 9	1100 2	Y	1			16
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	152 1	1154 2	Y	7	14 1		9
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1 9	1317 2	Y	6	7 1		8
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	154 1	1289 2	Y	7	8 1		7
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	8 9	1159 2	Y	5	11 1		1
						115 1						
						6 9						

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID -> 152403		COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8904 - 8934
08	3379 X	2022	-0-	-1357	-0-	209 1	1789 2	Y	22	4 1		24
09	3270 X	2124	-0-	-1146	-0-	24 9	1864 2	Y	2			26
10	3379 X	2553	-0-	-826	-0-	258 1	2236 2	Y	17	22 1		21
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2 9	3380 2	Y	21	16 1		26
12	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	298 1	2019 2	Y	14	25 1		15
01	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	19 9	2199 2	Y	4	18 1		1
						385 1						
						23 9						
						182 1						
						15 9						
						217 1						
						4 9						

BRISCOE D		WELL #:		13	RRCID -> 157585		COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8004 - 8182
08	5363 X	4531	-0-	-832	-0-	469 1	4008 2	Y	49	18 1		56
09	4950 X	4797	-0-	-153	-0-	54 9	4210 2	Y	4			60
10	5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	583 1	3540 2	Y	26	51 1		35
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4 9	4480 2	Y	27	27 1		35
12	4960 X	4223	-0-	-737	-0-	471 1	3846 2	Y	27	34 1		28
01	4960 X	4410	-0-	-550	-0-	29 9	4008 2	Y	5	32 1		1
						511 1						
						30 9						
						347 1						
						30 9						
						396 1						
						6 9						

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	979	-0-	-416	-0-	102	1	869	2	Y	7	3 1	9
09	1170 N	803	-0-	-367	-0-	98	1	704	2	Y	1		10
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	98	1	737	2	Y	3	8 1	5
11	960 N	468	-0-	-492	-0-	48	1	418	2	Y	2	4 1	3
12	837 N	687	-0-	-150	-0-	57	1	627	2	Y	3	3 1	3
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	56	1	563	2	Y	6	8 1	1

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956				
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	294	1	2514	2	Y	63		63
09	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	251	1	1811	2	Y	3		66
10	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	95	1	717	2	Y	12	57 1	21
11	2310 X	644	-0-	-1666	-0-	65	1	571	2	Y	7	16 1	12
12	2139 N	588	-0-	-1551	-0-	48	1	532	2	Y	7	11 1	8
01	837 N	528	-0-	-309	-0-	48	1	480	2	Y	-0-	8 1	-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964				
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	611	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	42	1	303	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	558	-0-	-217	-0-	66	1	492	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	526	-0-	-134	-0-	54	1	472	2	Y	-0-		-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	81	1	901	2	Y	-0-		-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	128	1	1294	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984				
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	227	1	1943	2	Y	23	8 1	26
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	235	1	1695	2	Y	1		27
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	220	1	1648	2	Y	11	23 1	15
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	241	1	2109	2	Y	13	12 1	16
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	178	1	1977	2	Y	12	15 1	13
*01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	197	1	1995	2	Y	2	15 1	-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX)		08522 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707										
BRISCOE "E"		WELL #:	2A	RRCID ->	163314	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5349 - 5354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS)		08524 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
A. K. EAST FEE		WELL #:	32	RRCID ->	215425	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4756 - 4964		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #:	33	RRCID ->	218835	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4632 - 4641		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)		08546 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010										
EAST, A. K. FEE		WELL #:	18	RRCID ->	158048	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3982 - 3985		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, ROBERT		WELL #:	1	RRCID ->	184542	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4051 - 4055		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRIONES, J.E. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	129374	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 8926 - 8946		
08	1395 #	1790	-0-	395 B	-34882	245	1	1545	3	N	-0-	-0-
09	1500 #	1403	-0-	-97 B	-34979	73	1	1330	3	N	-0-	-0-
10	1736 #	1513	-0-	-223 B	-35202	73	1	1440	3	N	-0-	-0-
11	1740 #	1359	-0-	-381 B	-35583	69	1	1290	3	N	-0-	-0-
12	1798 #	1616	-0-	-182 B	-35765	80	1	1536	3	N	-0-	-0-
01	1798 #	1080	-0-	-718 B	-36483	57	1	1023	3	N	-0-	-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		//CONT.// 08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7228 - 7670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	502	-0-	502 B	-16172	19 1	N	14		52	
						15 9					
09	0 N	376	-0-	376 B	-15796	14 1	N	-0-		52	
10	434 N	344	-0-	-90 B	-15796	15 1	N	-0-		52	
11	480 N	224	-0-	-256 B	-15796	9 1	N	-0-		52	
12	403 N	358	-0-	-45 B	-15796	14 1	N	-0-		52	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-15796		N	NO RPT		52	

BLANCAS CREEK (10850)		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LUNDELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9908 - 10886	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11080 - 11166	
08	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	Y	-0-		-0-	
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	Y	-0-		-0-	
10	2604 X	2111	-0-	-493	-0-	2111 2	Y	-0-		-0-	
11	2520 X	1949	-0-	-571	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-	
12	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	2119 2	Y	-0-		-0-	
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 11286 - 11392	
08	2635 X	2044	-0-	-591	-0-	2044 2	Y	-0-		-0-	
09	2610 X	2287	-0-	-323	-0-	2287 2	Y	-0-		-0-	
10	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2	Y	-0-		-0-	
11	1980 N	760	-0-	-1220	-0-	760 2	Y	-0-		-0-	
12	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-		-0-	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9518 - 10860	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-		-0-	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	Y	-0-		-0-	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	-0-		-0-	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-		-0-	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-		-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2		Y	-0-		-0-
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	2		Y	-0-		-0-
11	600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375				
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
10	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	2		Y	-0-		-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		-0-
12	651 X	496	-0-	-155	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358				
08	1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		Y	-0-		-0-
10	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2		Y	-0-		-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-		-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-		-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	261	1	2397	2	N	33	1 8	136
							36	9						
09	3420	X	1903	-0-	-1517	-0-	206	1	1697	2	N	-0-		136
10	3534	X	1209	-0-	-2325	-0-	131	1	1033	2	N	41		177
							45	9						
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	273	1	2658	2	N	27	2 8	202
							30	9						
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3066	2	N	54	187 1 2 8	67
							59	9						
01	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	264	1	1747	2	N	44		111
							48	9						

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	204	1	1870	2	N	103	1 8	351
							113	9						
09	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	214	1	1763	2	N	16	1 8	366
							18	9						
10	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	109	1	866	2	N	55		421
							61	9						
11	2130	X	1460	-0-	-670	-0-	132	1	1283	2	N	41	187 1 2 8	273
							45	9						
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	141	1	1334	2	N	123	188 1 1 8	207
							135	9						
01	2201	X	1356	-0-	-845	-0-	171	1	1130	2	N	50		257
							55	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	6358		6358	-0-	-0-	-0-	1270	1	4934	2	N	140		332
							154	9						
09	6378		6378	-0-	-0-	-0-	1129	1	5175	2	N	67		399
							74	9						
10	6627		6627	-0-	-0-	-0-	1047	1	5508	2	N	65		464
							72	9						
11	6358		6358	-0-	-0-	-0-	990	1	5322	2	N	42	192 1	314
							46	9						
12	5611		4385	-0-	-1226	-0-	994	1	3343	2	N	44		358
							48	9						
01	5611		3493	-0-	-2118	-0-	1046	1	2341	2	N	96	168 1	286
							106	9						

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

08	8401 X	7212	-0-	-1189	-0-	187	1	6992	2	Y	30	44	0			5
						33	9									
09	8310 X	6450	-0-	-1860	-0-	158	1	6259	2	Y	30	28	0			7
						33	9									
10	8587 X	5537	-0-	-3050	-0-	138	1	5365	2	Y	31	35	0			3
						34	9									
11	8310 X	6101	-0-	-2209	-0-	152	1	5910	2	Y	35	34	0			4
						39	9									
12	7130 X	6287	-0-	-843	-0-	152	1	6101	2	Y	31	33	0			2
						34	9									
*01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	180	1	7568	2	Y	30	28	0			4
						33	9									

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 203205	COMPL. DATE 08/10/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2700	- 3100			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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			
08		10066 R	10066	-0-	-0-	-0-	465 1	9514 2		N	79	154
							87 9					
09		9210	4515	-0-	-4695	-0-	195 1	4285 2		N	32 169 1	17
							35 9					
10		9517	-0-	-0-	-9517	-0-				N	-0-	17
11		9210	-0-	-0-	-9210	-0-				N	-0-	17
12		9517	-0-	-0-	-9517	-0-				N	-0-	17
01		9517	-0-	-0-	-9517	-0-				N	-0-	17

BLOOMBERG (FRIO 4600)				09646 284	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MURCH, B. L.				WELL #: 26	RRCID -> 201178	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 3828	- 3846			
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1 1 8	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100)				09646 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GARCIA, J. A. ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 176556	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5040	- 5044			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	5030 - 5080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBE 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MURCH, B.L.		216748										
		WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1271 N	624	-0-	-647	-0-	21 1	536 2	Y	61 76 1	24	
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	67 9	1036 2	Y	112 104 1	32	
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44 1	1023 2	Y	145 158 1	19	
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	123 9	988 2	Y	93 81 1	31	
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	44 1	1154 2	Y	150 133 1	48	
*01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	160 9	1096 2	Y	136 134 1	50	
							42 1					
							102 9					
							51 1					
							165 9					
							50 1					
							150 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORSE		216748										
		WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-	
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	-0-	
10		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2		N	-0-	-0-	
11		1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1419 2		N	-0-	-0-	
12		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 2		N	-0-	-0-	
01		1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1105 2		N	-0-	-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		216748										
		WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

OIL AND GAS DIVISION

 BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1243	3	Y	10	12 1	-0-
						11	9						
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	123	1	1175	3	Y	12	6 1	6
						13	9						
10	1271 N	980	-0-	-291	-0-	98	1	882	3	Y	-0-		6
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	127	1	1106	3	Y	-0-		6
12	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	119	1	986	3	Y	21	24 1	3
						23	9						
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	Y	21	24 1	-0-
						23	9						

 BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

08	8432 X	7822	-0-	-610	-0-	708	1	7097	3	Y	15	24 1	4
						17	9						
09	8160 X	7157	-0-	-1003	-0-	678	1	6456	3	Y	21		25
						23	9						
10	8432 X	7010	-0-	-1422	-0-	701	1	6306	3	Y	3	4 1	24
						3	9						
11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	944	1	8238	3	Y	4	4 1	24
						4	9						
12	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	992	1	8242	3	Y	46	44 1	26
						51	9						
*01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	1044	1	8796	3	Y	42	45 1	23
						46	9						

 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

08	4247 X	2777	-0-	-1470	-0-	243	1	2439	3	N	86	125 1	118
						95	9						
09	3900 X	1958	-0-	-1942	-0-	173	1	1644	3	N	128	62 1	184
						141	9						
10	4030 X	1716	-0-	-2314	-0-	170	1	1529	3	N	15	20 1	179
						17	9						
11	3900 X	2811	-0-	-1089	-0-	287	1	2507	3	N	15	10 1	184
						17	9						
12	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	335	1	2786	3	N	224	253 1	155
						246	9						
01	2790 X	405	-0-	-2385	-0-	19	1	162	3	N	204	260 1	99
						224	9						

 BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4)			10041 138		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
ARRIAGA GU "F"			WELL #: 1		RRCID -> 160465			COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		

08	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2			N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		17 2	1 3		N	-0-	-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1	27 2		N	-0-	-0-
							1 3					
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		22 2	1 3		N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-		1 1	25 2		N	-0-	-0-
							1 3					

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #: 1		RRCID -> 175061			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-		313 1	3928 2		N	1 1 1	-0-
							100 3	6 4				
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		324 1	3869 2		N	-0-	-0-
							105 3	7 4				
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		342 1	3798 2		N	-0-	-0-
							118 3	7 4				
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		325 1	3753 2		N	1	1
							114 3	6 4				
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		306 1	3533 2		N	-0-	1
							103 3	6 4				
*01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		330 1	3530 2		N	-0-	1
							103 3	6 4				

RAMIREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 178981			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

USA			WELL #: 306		RRCID -> 189702			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 9650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937		
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-		-0-
							1 3							
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	N	-0-		-0-		-0-
							3 3							
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	2 1	109 2	N	-0-		-0-		-0-
							3 3							
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2	N	-0-		-0-		-0-
							3 3							
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	2 1	80 2	N	-0-		-0-		-0-
							2 3							
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	2 1	117 2	N	-0-		-0-		-0-
							3 3							

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 10880		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161 - 10998		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275531		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA				WELL #: 3010		RRCID -> 276296		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550	
08	30876 X	21875	-0-	-9001	-0-	1574 1	19749 2	N	14	46 1	62
						504 3	33 4				
09	29880 X	19099	-0-	-10781	-0-	1437 1	17143 2	N	22		84
						466 3	29 4				
10	30876 X	18867	-0-	-12009	-0-	1509 1	16776 2	N	29		113
						521 3	29 4				
11	26910 X	16905	-0-	-10005	-0-	1304 1	15083 2	N	34		147
						456 3	25 4				
12	24676 X	16060	-0-	-8616	-0-	1242 1	14363 2	N	9		156
						420 3	25 4				
*01	21886 X	14619	-0-	-7267	-0-	1214 1	12995 2	N	7	146 1	17
						378 3	24 4				

USA 1				WELL #: 6		RRCID -> 276985		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780	
08	38936 X	8000	-0-	-30936	-0-	576 1	7224 2	N	4	3 1	1
						184 3	12 4				
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	347 1	4135 2	N	-0-		1
						112 3	7 4				
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	245 1	2721 2	N	-0-		1
						85 3	5 4				
11	7740 X	2594	-0-	-5146	-0-	201 1	2319 2	N	-0-		1
						70 3	4 4				
12	7998 X	4240	-0-	-3758	-0-	328 1	3794 2	N	-0-		1
						111 3	7 4				
01	7998 X	3930	-0-	-4068	-0-	327 1	3495 2	N	-0-		1
						102 3	6 4				

USA 3				WELL #: 8		RRCID -> 278203		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120	
08	15876 X	714	-0-	-15162	-0-	51 1	646 2	N	-0-		-0-
						16 3	1 4				
09	34020 X	945	-0-	-33075	-0-	71 1	850 2	N	-0-		-0-
						23 3	1 4				
10	35154 X	1115	-0-	-34039	-0-	89 1	993 2	N	-0-		-0-
						31 3	2 4				
11	34020 X	-0-	-0-	-34020	-0-			N	-0-		-0-
12	35154 X	-0-	-0-	-35154	-0-			N	-0-		-0-
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	72 1	775 2	N	-0-		-0-
						23 3	1 4				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-				N	-0-		-0-
09	15930 X	-0-	-0-	-15930	-0-				N	-0-		-0-
10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-				N	-0-		-0-
11	15930 X	502	-0-	-15428	-0-	9	1	478	2	N	-0-	-0-
						14	3	1	4			
12	16461 X	502	-0-	-15959	-0-	9	1	478	2	N	-0-	-0-
						14	3	1	4			
*01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-	-0-
						13	3	1	4			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005						CNTY: STARR		
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	43	1	50	2	N	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	2	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	60	1	91	2	N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	53	1	87	2	N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	51	1	103	2	N	-0-	-0-
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679						CNTY: ZAPATA		
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8535 - 8555
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						CNTY: ZAPATA		
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8230 - 8245
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
YZAGUIRRE, J.				6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//		222226										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8580 - 8585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	8400 - 10006		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	4 1	200	2	N	-0-		-0-
						5 3						
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	4 1	191	2	N	-0-		-0-
						5 3						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	210	2	N	-0-		-0-
						7 3						
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6 1	317	2	N	-0-		-0-
						10 3		1 4				
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	10 1	514	2	N	-0-		-0-
						15 3		1 4				
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	9 1	448	2	N	-0-		-0-
						13 3		1 4				

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8678 - 10594
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	25 1	1263	2	N	-0-		-0-
						32 3		2 4				
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	23 1	1150	2	N	-0-		-0-
						31 3		2 4				
10	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	22 1	1075	2	N	-0-		-0-
						33 3		2 4				
11	1290 N	869	-0-	-421	-0-	16 1	827	2	N	-0-		-0-
						25 3		1 4				
12	1240 N	770	-0-	-470	-0-	14 1	734	2	N	-0-		-0-
						21 3		1 4				
01	1147 N	747	-0-	-400	-0-	15 1	710	2	N	-0-		-0-
						21 3		1 4				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
USA			WELL #:		309	RRCID ->		164869	COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12547	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

USA			WELL #:		108	RRCID ->		164902	COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466 - 10366
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	2511 N	2346	-0-	-165	-0-	169	1	2119	2	N	1	1 1
						54	3		3	4		
09	2490 N	2204	-0-	-286	-0-	166	1	1981	2	N	-0-	-0-
						54	3		3	4		
10	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	190	1	2113	2	N	-0-	-0-
						66	3		4	4		
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1	2076	2	N	-0-	-0-
						63	3		3	4		
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2099	2	N	-0-	-0-
						61	3		4	4		
01	2387 N	2313	-0-	-74	-0-	192	1	2057	2	N	-0-	-0-
						60	3		4	4		

RAMIREZ GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->		167423	COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777 - 10492
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->		175063	COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050	PERF.10968 - 11984
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104																	
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1500	2	N	1	1	1			-0-
							38	3		2	4						
09	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	81	1	962	2	N	-0-					-0-
							26	3		2	4						
10	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	88	1	980	2	N	-0-					-0-
							30	3		2	4						
11	1290	N	1023	-0-	-267	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
							28	3		1	4						
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	2	N	-0-					-0-
							32	3		2	4						
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	85	1	909	2	N	-0-					-0-
							26	3		2	4						

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	492	1	6168	2	N	2	2	1			-0-
							157	3		10	4						
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	498	1	5940	2	N	-0-					-0-
							161	3		10	4						
10	5456	X	4412	-0-	-1044	-0-	353	1	3929	2	N	1					1
							122	3		7	4						
11	5280	X	3948	-0-	-1332	-0-	305	1	3530	2	N	-0-					1
							107	3		6	4						
12	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	401	1	4639	2	N	-0-					1
							136	3		8	4						
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	477	1	5105	2	N	-0-					1
							148	3		9	4						

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

08	4650 X	4378	-0-	-272	-0-	315	1	3954	2	N	1	1	1			-0-
						101	3		7							
09	4500 X	4005	-0-	-495	-0-	302	1	3599	2	N	-0-					-0-
						98	3		6							
10	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	328	1	3650	2	N	-0-					-0-
						113	3		6							
11	4470 X	4002	-0-	-468	-0-	309	1	3578	2	N	1					1
						108	3		6							
12	4433 X	4088	-0-	-345	-0-	316	1	3659	2	N	-0-					1
						107	3		6							
01	4371 X	4032	-0-	-339	-0-	335	1	3586	2	N	-0-					1
						104	3		7							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. 11604 - 12646

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

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

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-7)			10041 146			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #: 5			RRCID -> 275551			COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005											
RAMIREZ, MARIA V.			WELL #: 5ST			RRCID -> 169426			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14)			10041 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #: 7			RRCID -> 166626			COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
CANTERA OPERATING, LLC			129692											
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 3			RRCID -> 141811			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	12 1	617 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
09		630 N	609	-0-	-21	-0-	12 1	580 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	12 1	584 2	N	-0-				-0-
							18 3	1 4						
11		630 N	584	-0-	-46	-0-	11 1	555 2	N	-0-				-0-
							17 3	1 4						
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	11 1	559 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
01		620 N	563	-0-	-57	-0-	11 1	535 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766														
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	62 1	784 2	N	-0-				-0-
							20 3	1 4						
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	54 1	640 2	N	-0-				-0-
							17 3	1 4						
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	67 1	747 2	N	-0-				-0-
							23 3	1 4						
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	72 1	829 2	N	-0-				-0-
							25 3	1 4						
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	65 1	752 2	N	-0-				-0-
							22 3	1 4						
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	66 1	708 2	N	-0-				-0-
							21 3	1 4						

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058														
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	2 1	103 2	N	-0-				-0-
							3 3							
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	N	-0-				-0-
							5 3							
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	N	-0-				-0-
							5 3							
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	178 2	N	-0-				-0-
							5 3							
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	4 1	184 2	N	-0-				-0-
							5 3							
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 1	215 2	N	-0-				-0-
							6 3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864														
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	83	1	4159	2	N	2	2 1	-0-
						106	3	7	4				
09	3480 X	3407	-0-	-73	-0-	66	1	3248	2	N	-0-		-0-
						88	3	5	4				
10	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	62	1	3024	2	N	-0-		-0-
						94	3	5	4				
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	81	1	4274	2	N	1		1
						129	3	7	4				
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	78	1	3988	2	N	-0-		1
						117	3	7	4				
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	68	1	3318	2	N	-0-		1
						96	3	6	4				

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

08	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	160	1	2004	2	N	1	1 1	-0-
						51	3	3	4				
09	2190 N	2079	-0-	-111	-0-	157	1	1868	2	N	-0-		-0-
						51	3	3	4				
10	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	170	1	1891	2	N	-0-		-0-
						59	3	3	4				
11	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	160	1	1850	2	N	-0-		-0-
						56	3	3	4				
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	1967	2	N	-0-		-0-
						57	3	3	4				
*01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	-0-		-0-
						57	3	4	4				

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

08	589 N	572	-0-	-17	-0-	11	1	546	2	N	-0-		-0-
						14	3	1	4				
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	11	1	542	2	N	-0-		-0-
						15	3	1	4				
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	10	1	468	2	N	-0-		-0-
						15	3	1	4				
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-		-0-
						18	3	1	4				
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	10	1	532	2	N	-0-		-0-
						16	3	1	4				
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-		-0-
						15	3	1	4				

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

08	434 N	381	-0-	-53	-0-	27	1	344	2	N	-0-		-0-
						9	3	1	4				
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	23	1	279	2	N	-0-		-0-
						8	3						
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	32	1	358	2	N	-0-		-0-
						11	3	1	4				
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	20	1	229	2	N	-0-		-0-
						7	3						
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	11	1	123	2	N	-0-		-0-
						4	3						
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	22	1	238	2	N	-0-		-0-
						7	3						

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		5	RRCID ->	154277	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	13034	PERF.10676 - 11717				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10135 - 10875				
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	9 1	431 2	2	N	-0-					-0-
						11 3	1 4								
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	10 1	481 2	2	N	-0-					-0-
						13 3	1 4								
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	8 1	395 2	2	N	-0-					-0-
						12 3	1 4								
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9 1	464 2	2	N	-0-					-0-
						14 3	1 4								
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	9 1	460 2	2	N	-0-					-0-
						13 3	1 4								
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	5 1	224 2	2	N	-0-					-0-
						7 3									

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	667	2	N	-0-			-0-
							20	3		1	4				
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
							9	3		1	4				
*01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-			-0-
							9	3		1	4				

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173															
08		2542 N	2513	-0-	-29	-0-	181	1	2269	2	N	1	1	1	-0-
							58	3		4	4				
09		2520 N	2402	-0-	-118	-0-	181	1	2158	2	N	-0-			-0-
							59	3		4	4				
10		2511 N	2467	-0-	-44	-0-	198	1	2197	2	N	-0-			-0-
							68	3		4	4				
11		2430 N	2369	-0-	-61	-0-	183	1	2119	2	N	-0-			-0-
							64	3		3	4				
12		2480 N	2378	-0-	-102	-0-	184	1	2128	2	N	-0-			-0-
							62	3		4	4				
01		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	199	1	2129	2	N	-0-			-0-
							62	3		4	4				

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	13	1	649	2	N	-0-			-0-
							17	3		1	4				
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-			-0-
							15	3		1	4				
10		651 N	140	-0-	-511	-0-	3	1	133	2	N	-0-			-0-
							4	3							
11		660 N	142	-0-	-518	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-
							4	3							
12		589 N	143	-0-	-446	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
							4	3							
01		155 N	69	-0-	-86	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-
							2	3							

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14580			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443													
08	1922 N	1476	-0-	-446	-0-	28	1	1410	2	N	-0-		-0-
						36	3		2				
09	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	34	1	1653	2	N	-0-		-0-
						45	3		3				
10	1705 N	1425	-0-	-280	-0-	28	1	1353	2	N	-0-		-0-
						42	3		2				
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	24	1	1253	2	N	-0-		-0-
						38	3		2				
12	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	29	1	1506	2	N	-0-		-0-
						44	3		3				
*01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	N	-0-		-0-
						41	3		3				

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150 PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10418 - 11060		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328 PERF. 9053 - 9888		
08	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA		WELL #:		309	RRCID ->	164870	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12547 PERF. N/A		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571 PERF. 9824 - 10517		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 10145		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-		-0-
							18	3		1	4			
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	14	1	683	2	N	-0-		-0-
							19	3		1	4			
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	14	1	701	2	N	-0-		-0-
							22	3		1	4			
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	12	1	621	2	N	-0-		-0-
							19	3		1	4			
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	712	2	N	-0-		-0-
							21	3		1	4			
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19	1	901	2	N	-0-		-0-
							26	3		2	4			

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 174059		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646		PERF.10262 - 10423		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
USA			WELL #:		2013	RRCID ->		178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971 PERF. 9032 - 9400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

STATE PARK					WELL #:	8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720 PERF.10329 - 10410		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	48 1	605 2	N	-0-					-0-
						15 3	1 4							
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	48 1	568 2	N	-0-					-0-
						15 3	1 4							
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	51 1	564 2	N	-0-					-0-
						18 3	1 4							
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	46 1	536 2	N	3	3 8				-0-
						16 3	1 4							
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	50 1	574 2	N	-0-					-0-
						17 3	1 4							
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	51 1	548 2	N	-0-					-0-
						16 3	1 4							

USA					WELL #:	3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 9252 - 10064		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108																	

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

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

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

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

08	4991	X	4062	-0-	-929	-0-	77	1	3878	2	N	2	2	1			-0-
							99	3		6	4						
09	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	88	1	4324	2	N	-0-					-0-
							117	3		7	4						
10	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	88	1	4314	2	N	-0-					-0-
							134	3		7	4						
11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	69	1	3637	2	N	1					1
							110	3		6	4						
12	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	69	1	3520	2	N	-0-					1
							103	3		6	4						
01	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	82	1	3978	2	N	-0-					1
							116	3		7	4						

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	52 1 66 3	2590 2 4 4	N	1	1 1	-0-
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	50 1 67 3	2468 2 4 4	N	-0-		-0-
10	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	51 1 77 3	2490 2 4 4	N	-0-		-0-
11	2640 N	2390	-0-	-250	-0-	43 1 69 3	2274 2 4 4	N	-0-		-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	50 1 75 3	2559 2 4 4	N	1		1
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	52 1 73 3	2527 2 5 4	N	-0-		1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	63 1 81 3	3172 2 5 4	N	1	1 1	-0-
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	65 1 87 3	3187 2 5 4	N	-0-		-0-
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	71 1 109 3	3493 2 6 4	N	-0-		-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	60 1 95 3	3135 2 5 4	N	-0-		-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	63 1 95 3	3241 2 6 4	N	1		1
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	67 1 94 3	3231 2 6 4	N	-0-		1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

08	2666 X	2400	-0-	-266	-0-	46 1 58 3	2291 2 4 4	N	1	1 1	-0-
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	45 1 60 3	2222 2 4 4	N	-0-		-0-
10	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	47 1 72 3	2304 2 4 4	N	-0-		-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	43 1 68 3	2251 2 4 4	N	-0-		-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	49 1 74 3	2517 2 4 4	N	1		1
*01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	48 1 68 3	2335 2 4 4	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

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-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
USA			WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370 PERF. 9256 - 9604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	106 1	1335 2	N	-0-		-0-
							34 3	2 4				
09		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	107 1	1272 2	N	-0-		-0-
							35 3	2 4				
10		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	117 1	1305 2	N	-0-		-0-
							41 3	2 4				
11		1440 N	1360	-0-	-80	-0-	105 1	1216 2	N	-0-		-0-
							37 3	2 4				
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	114 1	1317 2	N	-0-		-0-
							38 3	2 4				
01		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	119 1	1273 2	N	-0-		-0-
							37 3	2 4				

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265 PERF. 9415 - 9799	

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

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

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

08	5394 X	3807	-0-	-1587	-0-	72 1	3635 2		N	1	1 1	-0-
						93 3	6 4					
09	5130 X	3458	-0-	-1672	-0-	67 1	3295 2		N	-0-		-0-
						90 3	6 4					
10	4681 X	3184	-0-	-1497	-0-	62 1	3023 2		N	-0-		-0-
						94 3	5 4					
11	3780 X	2900	-0-	-880	-0-	52 1	2758 2		N	2	2 8	-0-
						83 3	5 4					
12	3813 X	2670	-0-	-1143	-0-	50 1	2541 2		N	1		1
						74 3	4 4					
*01	3813 X	2354	-0-	-1459	-0-	46 1	2239 2		N	-0-		1
						65 3	4 4					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153 - 10180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 13800
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-
							16	3	1	4		
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	49	1	580	2	N	-0-
							16	3	1	4		
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	53	1	590	2	N	-0-
							18	3	1	4		
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	49	1	562	2	N	-0-
							17	3	1	4		
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	50	1	573	2	N	-0-
							17	3	1	4		
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	52	1	556	2	N	-0-
							16	3	1	4		

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878
08	7037	X	5739	-0-	-1298	-0-	109	1	5479	2	N	2
							140	3	9	4		2 1
09	6600	X	5180	-0-	-1420	-0-	101	1	4937	2	N	-0-
							134	3	8	4		-0-
10	6696	X	5204	-0-	-1492	-0-	101	1	4940	2	N	-0-
							154	3	9	4		-0-
11	6030	X	4377	-0-	-1653	-0-	79	1	4164	2	N	1
							126	3	7	4		1
12	6076	X	3956	-0-	-2120	-0-	74	1	3766	2	N	-0-
							110	3	6	4		1
01	5735	X	4436	-0-	-1299	-0-	87	1	4218	2	N	-0-
							123	3	8	4		1

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5270 X	3887	-0-	-1383	-0-	74 1	3711 2	2	N	1	1	1		-0-
							95 3	6	4						
09		4770 X	2912	-0-	-1858	-0-	57 1	2775 2	2	N	-0-				-0-
							75 3	5	4						
10		4588 X	3025	-0-	-1563	-0-	59 1	2872 2	2	N	-0-				-0-
							89 3	5	4						
11		4080 X	2750	-0-	-1330	-0-	50 1	2616 2	2	N	1				1
							79 3	4	4						
12		3999 X	2716	-0-	-1283	-0-	50 1	2586 2	2	N	-0-				1
							76 3	4	4						
01		3875 X	2562	-0-	-1313	-0-	50 1	2437 2	2	N	-0-				1
							71 3	4	4						

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070															
08		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	1030 1	1194 2	2	N	-0-				-0-
09		2370 N	2347	-0-	-23	-0-	797 1	1550 2	2	N	-0-				-0-
10		2480 N	2416	-0-	-64	-0-	861 1	1555 2	2	N	-0-				-0-
11		2160 N	2077	-0-	-83	-0-	830 1	1247 2	2	N	-0-				-0-
12		2418 N	1948	-0-	-470	-0-	738 1	1210 2	2	N	-0-				-0-
01		2418 N	1821	-0-	-597	-0-	606 1	1215 2	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															
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-				-0-
09		480 N	392	-0-	-88	-0-	392 2			N	-0-				-0-
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-				-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-				-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053															
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-				-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2			N	-0-				-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-				-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-				-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	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															
08		403 N	247	-0-	-156	-0-	247 2			N	-0-				-0-
09		420 N	246	-0-	-174	-0-	246 2			N	-0-				-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-				-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-				-0-
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-				-0-
01		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	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

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

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

08	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	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

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-			-0-
						4	3							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-			-0-
						4	3							
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	2	1	108	2	N	-0-			-0-
						3	3							
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
						5	3							
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
						3	3							
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
						4	3							

 USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

08	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	260	1	3266	2	N	1	1	1	-0-
						83	3	5	4					
09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	518	1	6183	2	N	-0-			-0-
						168	3	10	4					
10	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	602	1	6692	2	N	-0-			-0-
						208	3	12	4					
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	547	1	6327	2	N	1			1
						191	3	10	4					
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	537	1	6214	2	N	-0-			1
						182	3	11	4					
*01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	551	1	5900	2	N	1	1	1	1
						172	3	11	4					

 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	59	1	2964	2	N	1	1	1	-0-
							76	3		5	4				
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	-0-			-0-
							77	3		5	4				
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-			-0-
							82	3		5	4				
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2358	2	N	-0-			-0-
							71	3		4	4				
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	2	N	1			1
							65	3		4	4				
*01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	58	1	2799	2	N	-0-			1
							81	3		5	4				

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706				
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
							2	3							
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-			-0-
							5	3							
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-			-0-
							7	3							
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-			-0-
							12	3		1	4				
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	446	2	N	-0-			-0-
							13	3		1	4				

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	2807	-0-	-851	-0-	53	1 2681	2	2	N	1	1 1	-0-	
						68	3 4		4					
09	3540 X	2586	-0-	-954	-0-	50	1 2465	2	2	N	-0-		-0-	
						67	3 4		4					
10	3658 X	2607	-0-	-1051	-0-	51	1 2475	2	2	N	-0-		-0-	
						77	3 4		4					
11	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	49	1 2581	2	2	N	-0-		-0-	
						78	3 4		4					
12	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	56	1 2879	2	2	N	1		1	
						84	3 5		4					
*01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	57	1 2743	2	2	N	-0-		1	
						80	3 5		4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	449	1 5632	2	2	N	2	2 1	-0-
						144	3 9		4				
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	694	1 8276	2	2	N	-0-		-0-
						225	3 14		4				
10	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	816	1 9067	2	2	N	1		1
						282	3 16		4				
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	710	1 8206	2	2	N	-0-		1
						248	3 13		4				
12	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	677	1 7826	2	2	N	1		2
						229	3 13		4				
*01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	739	1 7910	2	2	N	-0-	1 1	1
						230	3 14		4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

08	4 N	-0-	-0-	-4	-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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1 470	2	2	N	-0-		-0-
						14	3 1		4				
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1 327	2	2	N	-0-		-0-
						10	3 1		4				
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	7	1 316	2	2	N	-0-		-0-
						9	3 1		4				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-			-0-
							6	3							
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	16	1	185	2	N	-0-			-0-
							5	3							
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	14	1	161	2	N	-0-			-0-
							5	3							
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-			-0-
							7	3							
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-			-0-
							6	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	9697 - 11251		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		15562 X	3783	-0-	-11779	-0-	272 1	3417 2	N	1	1 1		-0-	
							87 3	6 4						
09		14790 X	3637	-0-	-11153	-0-	274 1	3268 2	N	-0-			-0-	
							89 3	6 4						
10		15283 X	3297	-0-	-11986	-0-	264 1	2937 2	N	-0-			-0-	
							91 3	5 4						
11		11760 X	3054	-0-	-8706	-0-	236 1	2731 2	N	-0-			-0-	
							83 3	4 4						
12		12152 X	3146	-0-	-9006	-0-	243 1	2815 2	N	1			1	
							82 3	5 4						
*01		3782 X	2900	-0-	-882	-0-	241 1	2579 2	N	-0-			1	
							75 3	5 4						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	1.1192 - 11472
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	1.0618 - 10899
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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.	1.0489 - 11558
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	68 1	855 2	N	-0-			-0-
						22 3	1 4					
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	87 1	1037 2	N	-0-			-0-
						28 3	2 4					
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	87 1	966 2	N	-0-			-0-
						30 3	2 4					
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	79 1	914 2	N	-0-			-0-
						28 3	1 4					
12	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	79 1	917 2	N	-0-			-0-
						27 3	2 4					
01	1085 N	996	-0-	-89	-0-	83 1	885 2	N	-0-			-0-
						26 3	2 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	N/A
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772															
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-			-0-
							4	3							
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
							3	3							
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
							2	3							
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	N	-0-			-0-
							12	3	1	4					
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	N	-0-			-0-
							8	3							

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
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	3000	N	3362	-0-	362	362	260	1	3006	2	N	-0-			-0-
							91	3	5	4					
12	1842	N	1480	-0-	-362	-0-	115	1	1324	2	N	-0-			-0-
							39	3	2	4					
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	2	N	-0-			-0-
							44	3	3	4					

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184															
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	149	1	1873	2	N	1	1	1	-0-
							48	3	3	4					
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	151	1	1801	2	N	-0-			-0-
							49	3	3	4					
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	165	1	1833	2	N	-0-			-0-
							57	3	3	4					
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1737	2	N	-0-			-0-
							53	3	3	4					
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-			-0-
							52	3	3	4					
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	2	N	-0-			-0-
							51	3	3	4					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID -> 164039			COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	51 1	2560 2	N	1	1 1			-0-
							65 3	4 4						
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	47 1	2313 2	N	-0-				-0-
							63 3	4 4						
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	48 1	2327 2	N	-0-				-0-
							72 3	4 4						
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	45 1	2358 2	N	-0-				-0-
							71 3	4 4						
12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	48 1	2436 2	N	1				1
							71 3	4 4						
*01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	52 1	2526 2	N	-0-				1
							73 3	5 4						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164045			COMPL. DATE 12/28/1996			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148		

08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	13 1	662 2	N	-0-				-0-
							17 3	1 4						
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	13 1	638 2	N	-0-				-0-
							17 3	1 4						
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	14 1	662 2	N	-0-				-0-
							21 3	1 4						
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	12 1	633 2	N	-0-				-0-
							19 3	1 4						
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	13 1	661 2	N	-0-				-0-
							19 3	1 4						
01		713 N	685	-0-	-28	-0-	13 1	652 2	N	-0-				-0-
							19 3	1 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363			COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130		

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	51 1	643 2	N	-0-			-0-	
							16 3	1 4						
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	635 2	N	-0-			-0-	
							17 3	1 4						
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	50 1	553 2	N	-0-			-0-	
							17 3	1 4						
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	52 1	605 2	N	-0-			-0-	
							18 3	1 4						
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	56 1	653 2	N	-0-			-0-	
							19 3	1 4						
*01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	57 1	615 2	N	-0-			-0-	
							18 3	1 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172360		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.11725 - 11742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	8060 X	7631	-0-	-429	-0-	549	1	6892	2	N	3	2	1	1
						176	3		11	4				
09	7800 X	7093	-0-	-707	-0-	534	1	6375	2	N	-0-			1
						173	3		11	4				
10	8060 X	5043	-0-	-3017	-0-	404	1	4491	2	N	-0-			1
						140	3		8	4				
11	7680 X	7576	-0-	-104	-0-	586	1	6774	2	N	-0-			1
						205	3		11	4				
12	7626 X	7467	-0-	-159	-0-	578	1	6682	2	N	1			2
						195	3		11	4				
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	535	1	5723	2	N	-0-	1	1	1
						166	3		10	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11466 - 11870		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		1011	RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866		PERF.10436 - 11130		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 2013		RRCID -> 178110		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9760 - 10635	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9093 - 10742			
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	438 1	5499 2	N	2	2 1	-0-		
						140 3	9 4						
09	5850 X	3693	-0-	-2157	-0-	278 1	3319 2	N	-0-		-0-		
						90 3	6 4						
10	6045 X	4211	-0-	-1834	-0-	337 1	3751 2	N	-0-		-0-		
						117 3	6 4						
11	5850 X	4120	-0-	-1730	-0-	319 1	3683 2	N	1		1		
						111 3	6 4						
12	6045 X	3962	-0-	-2083	-0-	307 1	3545 2	N	-0-		1		
						104 3	6 4						
01	6045 X	3869	-0-	-2176	-0-	322 1	3441 2	N	-0-		1		
						100 3	6 4						

USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11122 - 11252			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883																	

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

08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1089	1	13666	2	N	6	5	1			1
							349	3	22	4							
09	14910	X	14471	-0-	-439	-0-	1090	1	13006	2	N	-0-					1
							353	3	22	4							
10	15407	X	15048	-0-	-359	-0-	1206	1	13402	2	N	-0-					1
							417	3	23	4							
11	14910	X	14475	-0-	-435	-0-	1119	1	12942	2	N	1					2
							392	3	21	4							
12	15128	X	14838	-0-	-290	-0-	1148	1	13278	2	N	1					3
							388	3	23	4							
01	15128	X	14849	-0-	-279	-0-	1234	1	13207	2	N	-0-	1	1			2
							384	3	24	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570																	

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228960	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 12568	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 238442	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 13338	PERF.10438 - 13088				
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	9 1	454 2	N	-0-	-0-
							12 3	1 4			
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11 1	520 2	N	-0-	-0-
							14 3	1 4			
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10 1	493 2	N	-0-	-0-
							15 3	1 4			
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	8 1	404 2	N	-0-	-0-
							12 3	1 4			
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	4 1	190 2	N	-0-	-0-
							6 3				

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 241689	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11430 - 11440				
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11 1	554 2	N	-0-	-0-
							17 3	1 4			
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	305 2	N	-0-	-0-
							9 3	1 4			
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10 1	482 2	N	-0-	-0-
							14 3	1 4			

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 10530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		11966 X	11672	-0-	-294	-0-	840 1	10540 2	N	5	4 1		1	
							269 3	17 4						
09		11580 X	10702	-0-	-878	-0-	806 1	9619 2	N	-0-			1	
							261 3	16 4						
10		11935 X	11267	-0-	-668	-0-	903 1	10035 2	N	-0-			1	
							312 3	17 4						
11		11310 X	9664	-0-	-1646	-0-	747 1	8642 2	N	-0-			1	
							261 3	14 4						
12		11687 X	10730	-0-	-957	-0-	830 1	9601 2	N	1			2	
							281 3	17 4						
01		11687 X	9419	-0-	-2268	-0-	783 1	8376 2	N	1	1 1		2	
							244 3	15 4						

COW CREEK CORPORATION ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	12920 - 13372	

08		20801 X	17930	-0-	-2871	-0-	341 1	17116 2	N	7	6 1		1	
							437 3	28 4						
09		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	438 1	21498 2	N	-0-			1	
							584 3	36 4						
10		21545 X	19605	-0-	-1940	-0-	380 1	18614 2	N	-0-			1	
							579 3	32 4						
11		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	388 1	20442 2	N	2			3	
							618 3	33 4						
12		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	459 1	23488 2	N	1			4	
							686 3	40 4						
01		23312 X	20008	-0-	-3304	-0-	392 1	19027 2	N	1	2 1		3	
							553 3	35 4						

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14266 - 14480	

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

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

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	N	-0-			-0-	
							2 3							
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	N	-0-			-0-	
							1 3							
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-	
							1 3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	183	1	212	2	N	-0-		-0-
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	128	1	250	2	N	-0-		-0-
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-		-0-
11		390 N	336	-0-	-54	-0-	134	1	202	2	N	-0-		-0-
12		403 N	341	-0-	-62	-0-	129	1	212	2	N	-0-		-0-
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	128	1	257	2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246														
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	130	1	150	2	N	-0-		-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	165	2	N	-0-		-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	86	1	156	2	N	-0-		-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	93	1	140	2	N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	92	1	150	2	N	-0-		-0-
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818														
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-		-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-		-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	35	1	58	2	N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554														
08		589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-		-0-
09		570 N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
01		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														
08		1364 N	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-		-0-
09		1350 N	650	-0-	-700	-0-	650	2			N	-0-		-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
*12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
01		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														
08		496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-		-0-
09		480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-		-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	383	-0-	-144	-0-	383 2			N	-0-		-0-
09	510 N	291	-0-	-219	-0-	291 2			N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	1922 X	1057	-0-	-865	-0-	1057 2			N	-0-		-0-
09	1860 X	1129	-0-	-731	-0-	1129 2			N	-0-		-0-
10	1922 X	871	-0-	-1051	-0-	871 2			N	-0-		-0-
11	1860 X	474	-0-	-1386	-0-	474 2			N	-0-		-0-
12	1364 X	757	-0-	-607	-0-	757 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		10041 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	139825	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	17290	PERF.	11990 - 13094
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149																
08	899 N	801	-0-	-98	-0-	15	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	600	-0-	-420	-0-	20	3		4		-0-					-0-
10	930 N	387	-0-	-543	-0-	12	1	571	2	N	-0-					-0-
11	780 N	515	-0-	-265	-0-	16	3		4		-0-					-0-
12	620 N	368	-0-	-252	-0-	8	1	367	2	N	-0-					-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	3		4		-0-					-0-
						9	1	490	2	N	-0-					-0-
						15	3		4		-0-					-0-
						7	1	350	2	N	-0-					-0-
						10	3		4		-0-					-0-
						9	1	414	2	N	-0-					-0-
						12	3		4		-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840																
08	11997 X	10412	-0-	-1585	-0-	198	1	9940	2	N	4	3	1			1
09	11610 X	9290	-0-	-2320	-0-	254	3		4		-0-					1
10	11160 X	8975	-0-	-2185	-0-	180	1	8854	2	N	-0-					1
11	10800 X	9536	-0-	-1264	-0-	241	3		4		-0-					1
12	11036 X	9482	-0-	-1554	-0-	174	1	8521	2	N	-0-					1
*01	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	265	3		4		-0-					1
						172	1	9074	2	N	-0-					1
						275	3		4		-0-					1
						176	1	9025	2	N	1					2
						264	3		4		-0-					2
						223	1	10833	2	N	1	1	1			2
						315	3		4		-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074																
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
09	330 N	126	-0-	-204	-0-	4	3				-0-					-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3	3				-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	3				-0-					-0-
						4	1	235	2	N	-0-					-0-
						7	3				-0-					-0-
						4	1	182	2	N	-0-					-0-
						5	3				-0-					-0-
						2	1	102	2	N	-0-					-0-
						3	3				-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

WELL #: 2		RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10190 - 11967				
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	22 1	1111 2	N	-0-	-0-		
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	28 3	2 4	N	-0-	-0-		
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	29 1	1435 2	N	-0-	-0-		
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	39 3	2 4	N	-0-	-0-		
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	31 1	1529 2	N	-0-	-0-		
01	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	48 3	3 4	N	-0-	-0-		
						26 1	1387 2	N	-0-	-0-		
						42 3	2 4	N	-0-	-0-		
						24 1	1250 2	N	-0-	-0-		
						37 3	2 4	N	-0-	-0-		
						23 1	1130 2	N	-0-	-0-		
						33 3	2 4	N	-0-	-0-		

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 150587		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 12148		
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	90 1	4525 2	N	2	2 1	-0-	
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	115 3	7 4	N	-0-	-0-	-0-	
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	85 1	4159 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	113 3	7 4	N	-0-	-0-	-0-	
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	86 1	4214 2	N	1		1	
*01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	131 3	7 4	N	-0-	-0-	1	
						71 1	3731 2	N	-0-	-0-	1	
						113 3	6 4	N	-0-	-0-	1	
						76 1	3878 2	N	-0-	-0-	1	
						113 3	7 4	N	-0-	-0-	1	
						71 1	3467 2	N	-0-	-0-	1	
						101 3	6 4	N	-0-	-0-	1	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151735		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11898 - 12184		
08	806 N	672	-0-	-134	-0-	13 1	642 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	609 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	660 N	227	-0-	-433	-0-	17 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	6 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9 3	216 2	N	-0-	-0-	-0-	
						4 1		N	-0-	-0-	-0-	
						7 3		N	-0-	-0-	-0-	
						18 1	914 2	N	-0-	-0-	-0-	
						27 3	2 4	N	-0-	-0-	-0-	
						7 1	329 2	N	-0-	-0-	-0-	
						10 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 153599		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11235 - 12430		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
		WELL #: 15		RRCID -> 153909		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	139 1	7009 2	N	4
						179 3	12 4		3 1
09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	140 1	6874 2	N	-0-
						187 3	12 4		1
10	7688 X	7266	-0-	-422	-0-	141 1	6899 2	N	-0-
						214 3	12 4		1
11	7440 X	7049	-0-	-391	-0-	127 1	6708 2	N	-0-
						203 3	11 4		1
12	7688 X	7265	-0-	-423	-0-	135 1	6915 2	N	1
						202 3	12 4		2
01	7440 X	7032	-0-	-408	-0-	138 1	6688 2	N	-0-
						194 3	12 4		1 1
									1

USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.//	10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
		//CONT.//	129692													
		WELL #:	20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11944 - 12594					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	19 1	970 2		N	-0-					-0-
							25 3	2 4								
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	21 1	1009 2		N	-0-					-0-
							27 3	2 4								
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	21 1	1009 2		N	-0-					-0-
							31 3	2 4								
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	24 1	1280 2		N	-0-					-0-
							39 3	2 4								
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	25 1	1286 2		N	-0-					-0-
							38 3	2 4								
*01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	25 1	1233 2		N	-0-					-0-
							36 3	2 4								

STATE PARK		WELL #:	6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12346 - 12615	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:	7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF.	9355 - 12020
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	79 1	3966 2	2	2	1	-0-
						101 3	7 4				
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	79 1	3890 2				-0-
						106 3	7 4				
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	79 1	3855 2				-0-
						120 3	7 4				
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	71 1	3726 2		1		1
						113 3	6 4				
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	78 1	4003 2				1
						117 3	7 4				
*01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	82 1	3983 2				1
						116 3	7 4				

USA		WELL #:	109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC GUERRA GAS UNIT "A"		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920											
08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	37 1	1857 2	N	1	1 1	-0-
						47 3	3 4				
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	40 1	1958 2	N	-0-		-0-
						53 3	3 4				
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	42 1	2072 2	N	-0-		-0-
						64 3	4 4				
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	34 1	1810 2	N	-0-		-0-
						55 3	3 4				
12	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	32 1	1615 2	N	-0-		-0-
						47 3	3 4				
*01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	50 1	2443 2	N	-0-		-0-
						71 3	4 4				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	39	1	1941	2	N	1	1	1			-0-
							50	3		3	4						
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	38	1	1857	2	N	-0-					-0-
							50	3		3	4						
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	40	1	1964	2	N	-0-					-0-
							61	3		3	4						
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	2123	2	N	-0-					-0-
							64	3		3	4						
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	2169	2	N	-0-					-0-
							63	3		4	4						
*01	3100	N	3643	-0-	543	543	71	1	3465	2	N	-0-					-0-
							101	3		6	4						

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
							17	3		1	4						
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	N	-0-					-0-
							17	3		1	4						
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
							20	3		1	4						
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
							23	3		1	4						
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	725	2	N	-0-					-0-
							21	3		1	4						
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	N	-0-					-0-
							18	3		1	4						

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #: 1013		RRCID -> 228951		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	389 1	4882 2	N	2	2 1	-0-
						125 3	8 4				
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	366 1	4367 2	N	-0-		-0-
						119 3	7 4				
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	424 1	4712 2	N	-0-		-0-
						146 3	8 4				
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	393 1	4546 2	N	1		1
						138 3	7 4				
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	454 1	5253 2	N	-0-		1
						154 3	9 4				
*01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	495 1	5292 2	N	-0-		1
						154 3	10 4				

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230252		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		WELL #: 12		RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	186 1 238 3	9338 2 15 4	N	4 3 1	1
09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	181 1 242 3	8910 2 15 4	N	-0-	1
10	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	167 1 255 3	8200 2 14 4	N	-0-	1
11	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	154 1 245 3	8100 2 13 4	N	-0-	1
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	94 1 140 3	4803 2 8 4	N	1	2
*01	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	140 1 197 3	6786 2 12 4	N	-0- 1 1	1

USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GUERRA		WELL #: 190005 2		RRCID -> 151021		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426		
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP YZAGUIRRE J.		WELL #: R 2ST 222226		RRCID -> 154706		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL.		WELL #: 586679 2		RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #: 3		RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA				10041 350 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WELL #: 104				RRCID -> 149914	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 13067	PERF.10924	- 12612					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	N	-0-		-0-
						17	3		1	4			
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-		-0-
						12	3		1	4			
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-		-0-
						3	3						
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 154635	COMPL. DATE 09/30/1998	TOTAL DEPTH 14646	PERF.12577	- 12760				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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				
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	648	2	N	-0-		-0-
						17	3		1	4			
09	630 N	509	-0-	-121	-0-	10	1	485	2	N	-0-		-0-
						13	3		1	4			
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-		-0-
						22	3		1	4			
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	13	1	699	2	N	-0-		-0-
						21	3		1	4			
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12	1	637	2	N	-0-		-0-
						19	3		1	4			
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	12	1	568	2	N	-0-		-0-
						17	3		1	4			
STATE PARK				WELL #: 6	RRCID -> 156968	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 14150	PERF.12924	- 13097				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182934		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10329 - 12380	
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	1165	1	14620	2	N	6	5 1
							373	3	24	4			1
09	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	1312	1	15651	2	N	-0-	1
							425	3	26	4			
10	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	1282	1	14251	2	N	-0-	1
							443	3	25	4			
11	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	1229	1	14210	2	N	1	2
							430	3	23	4			
12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1402	1	16209	2	N	1	3
							474	3	28	4			
*01	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	1224	1	13100	2	N	-0-	3
							381	3	24	4			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) CANTERA OPERATING, LLC USA		//CONT.// 10041 350 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	309 1	3876 2	N	1	1 1		-0-
						99 3	6 4					
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	322 1	3842 2	N	-0-			-0-
						104 3	6 4					
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	378 1	4202 2	N	-0-			-0-
						131 3	7 4					
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	337 1	3898 2	N	1			1
						118 3	6 4					
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	330 1	3815 2	N	-0-			1
						111 3	7 4					
*01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	356 1	3814 2	N	-0-			1
						111 3	7 4					

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464				
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	292 1	3667 2	N	1	1 1		-0-
						94 3	6 4					
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	391 1	4666 2	N	-0-			-0-
						127 3	8 4					
10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	353 1	3920 2	N	-0-			-0-
						122 3	7 4					
11	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	406 1	4691 2	N	1			1
						142 3	8 4					
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	396 1	4576 2	N	-0-			1
						134 3	8 4					
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	401 1	4287 2	N	-0-			1
						125 3	8 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190819		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690				
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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

08	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	133	1	1670	2	N	1	1	1			-0-
							43	3		3	4						
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	138	1	1652	2	N	-0-					-0-
							45	3		3	4						
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	158	1	1757	2	N	-0-					-0-
							55	3		3	4						
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							49	3		3	4						
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							47	3		3	4						
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	153	1	1635	2	N	-0-					-0-
							48	3		3	4						

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

08	2325	X	1707	-0-	-618	-0-	123	1	1541	2	N	1	1	1			-0-
							39	3		3	4						
09	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	144	1	1712	2	N	-0-					-0-
							47	3		3	4						
10	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	122	1	1356	2	N	-0-					-0-
							42	3		2	4						
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
							42	3		2	4						
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					-0-
							40	3		2	4						
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	124	1	1327	2	N	-0-					-0-
							39	3		2	4						

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	290	1	14554	2	N	6	5	1			1
							371	3		24	4						
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	281	1	13820	2	N	-0-					1
							375	3		23	4						
10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	274	1	13427	2	N	-0-					1
							417	3		23	4						
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	260	1	13700	2	N	1					2
							414	3		22	4						
12	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	278	1	14214	2	N	1					3
							415	3		24	4						
*01	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	280	1	13602	2	N	-0-	1	1			2
							396	3		25	4						

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

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

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 13954
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947	- 13006
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088	- 13378
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177	- 12195
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
						2	3							
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-			-0-
						4	3							
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
						1	3							
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
						1	3							
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

08	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	290	1	14559	2	N	6	5	1	1
						371	3	24	4					
09	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	244	1	11985	2	N	-0-			1
						326	3	20	4					
10	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	266	1	13034	2	N	-0-			1
						405	3	22	4					
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	223	1	11727	2	N	1			2
						355	3	19	4					
12	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	233	1	11955	2	N	1			3
						349	3	21	4					
*01	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	247	1	11999	2	N	-0-	1	1	2
						349	3	22	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

08	10540 X	9637	-0-	-903	-0-	183	1	9200	2	N	4	3	1	1
						235	3	15	4					
09	10200 X	8658	-0-	-1542	-0-	168	1	8252	2	N	-0-			1
						224	3	14	4					
10	10540 X	9068	-0-	-1472	-0-	176	1	8609	2	N	-0-			1
						268	3	15	4					
11	10020 X	8903	-0-	-1117	-0-	161	1	8472	2	N	-0-			1
						256	3	14	4					
12	10354 X	9262	-0-	-1092	-0-	172	1	8816	2	N	1			2
						258	3	15	4					
01	9641 X	9295	-0-	-346	-0-	182	1	8840	2	N	-0-	1	1	1
						257	3	16	4					

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10509 X	10012	-0-	-497	-0-	190	1	9558	2	N	4	3	1			1
						244	3	16	4							
09	10170 X	7267	-0-	-2903	-0-	141	1	6926	2	N	-0-					1
						188	3	12	4							
10	9486 X	9344	-0-	-142	-0-	181	1	8872	2	N	-0-					1
						276	3	15	4							
11	9690 X	8212	-0-	-1478	-0-	148	1	7815	2	N	-0-					1
						236	3	13	4							
12	10013 X	6852	-0-	-3161	-0-	127	1	6522	2	N	1					2
						191	3	11	4							
01	10013 X	4876	-0-	-5137	-0-	96	1	4637	2	N	-0-	1	1			1
						135	3	8	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	20	1	985	2	N	-0-					-0-
						25	3	2	4							
09	1350 N	1121	-0-	-229	-0-	22	1	1068	2	N	-0-					-0-
						29	3	2	4							
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	23	1	1119	2	N	-0-					-0-
						35	3	2	4							
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	18	1	923	2	N	-0-					-0-
						28	3	2	4							
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	21	1	1050	2	N	-0-					-0-
						31	3	2	4							
*01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	55	1	2673	2	N	-0-					-0-
						78	3	5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	888	2	N	-0-					-0-
						23	3	1	4							
09	2820 N	926	-0-	-1894	-0-	18	1	883	2	N	-0-					-0-
						24	3	1	4							
10	1271 N	739	-0-	-532	-0-	14	1	702	2	N	-0-					-0-
						22	3	1	4							
11	900 N	655	-0-	-245	-0-	12	1	623	2	N	-0-					-0-
						19	3	1	4							
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	-0-					-0-
						43	3	3	4							
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
						22	3	1	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	22 1	1112 2	N	-0-				-0-
							28 3	2 4						
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	22 1	1084 2	N	-0-				-0-
							29 3	2 4						
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37 1	1827 2	N	-0-				-0-
							57 3	3 4						
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	31 1	1629 2	N	-0-				-0-
							49 3	3 4						
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	24 1	1252 2	N	-0-				-0-
							37 3	2 4						
*01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1448 2	N	-0-				-0-
							42 3	3 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168764			COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10103 - 13144		
08		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	22 1	1104 2	N	-0-				-0-
							28 3	2 4						
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	22 1	1081 2	N	-0-				-0-
							29 3	2 4						
10		1178 N	754	-0-	-424	-0-	15 1	716 2	N	-0-				-0-
							22 3	1 4						
11		1110 N	450	-0-	-660	-0-	8 1	428 2	N	-0-				-0-
							13 3	1 4						
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	23 1	1157 2	N	-0-				-0-
							34 3	2 4						
*01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	23 1	1118 2	N	-0-				-0-
							33 3	2 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170745			COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227 PERF.10766 - 13166		
08		2883 X	480	-0-	-2403	-0-	9 1	458 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
09		2790 X	466	-0-	-2324	-0-	9 1	444 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
10		2883 X	553	-0-	-2330	-0-	11 1	525 2	N	-0-				-0-
							16 3	1 4						
11		2790 X	406	-0-	-2384	-0-	7 1	386 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
12		1209 X	442	-0-	-767	-0-	8 1	421 2	N	-0-				-0-
							12 3	1 4						
01		558 X	48	-0-	-510	-0-	1 1	46 2	N	-0-				-0-
							1 3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170839			COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678 PERF.13047 - 13706		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171513			COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150 PERF.13636 - 14010		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	13016 - 13486
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226									
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)				10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	8 1	393 2	N	-0-		-0-	
						10 3	1 4					
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	7 1	333 2	N	-0-		-0-	
						9 3	1 4					
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	9 1	421 2	N	-0-		-0-	
						13 3	1 4					
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8 1	401 2	N	-0-		-0-	
						12 3	1 4					
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	8 1	428 2	N	-0-		-0-	
						13 3	1 4					
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9 1	421 2	N	-0-		-0-	
						12 3	1 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 154304	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 13785			
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	100 1	5029 2	N	2	2 1	-0-	
						128 3	8 4					
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	86 1	4238 2	N	-0-		-0-	
						115 3	7 4					
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	89 1	4347 2	N	-0-		-0-	
						135 3	8 4					
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	66 1	3496 2	N	1		1	
						106 3	6 4					
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	58 1	2981 2	N	-0-		1	
						87 3	5 4					
*01	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	126 1	6126 2	N	-0-		1	
						178 3	11 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7	RRCID -> 158900	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12536	- 12674			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	41 1	2082 2	N	1	1 1	-0-	
						53 3	3 4					
09	1830 N	1369	-0-	-461	-0-	27 1	1305 2	N	-0-		-0-	
						35 3	2 4					
10	1891 N	1028	-0-	-863	-0-	20 1	976 2	N	-0-		-0-	
						30 3	2 4					
11	1830 N	345	-0-	-1485	-0-	6 1	328 2	N	-0-		-0-	
						10 3	1 4					
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	43 1	2222 2	N	-0-		-0-	
						65 3	4 4					
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	41 1	1969 2	N	-0-		-0-	
						57 3	4 4					

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	56	1	2794	2		N	1	1	1			-0-
						71	3		5	4							
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	60	1	2927	2		N	-0-					-0-
						80	3		5	4							
10	3100 N	3442	-0-	342	342	67	1	3267	2		N	-0-					-0-
						102	3		6	4							
11	3000 N	2712	-0-	-288	54	49	1	2581	2		N	-0-					-0-
						78	3		4	4							
12	2783 X	2729	-0-	-54	-0-	51	1	2597	2		N	1					1
						76	3		4	4							
*01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2715	2		N	-0-					1
						79	3		5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

08	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	155	1	7813	2		N	4	3	1			1
						199	3		13	4							
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	153	1	7507	2		N	-0-					1
						204	3		13	4							
10	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	384	1	18810	2		N	-0-					1
						585	3		32	4							
11	38682 X	38682	-0-	-0-	-0-	699	1	36808	2		N	2					3
						1113	3		60	4							
12	32739 X	32739	-0-	-0-	-0-	608	1	31164	2		N	2					5
						911	3		54	4							
*01	28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	567	1	27530	2		N	1	2	1			4
						801	3		50	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	578	2	N	-0-			-0-
						15	3		1	4				
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	36	1	1745	2	N	-0-			-0-
						47	3		3	4				
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	2	N	-0-			-0-
						54	3		3	4				
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	32	1	1668	2	N	-0-			-0-
						50	3		3	4				
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1637	2	N	-0-			-0-
						48	3		3	4				
*01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1619	2	N	-0-			-0-
						47	3		3	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
						3	3							
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-			-0-
						4	3							
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-			-0-
						4	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

08	1085 N	833	-0-	-252	-0-	16	1	796	2	N	-0-			-0-
						20	3		1	4				
09	810 N	788	-0-	-22	-0-	15	1	752	2	N	-0-			-0-
						20	3		1	4				
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	16	1	806	2	N	-0-			-0-
						25	3		1	4				
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	931	2	N	-0-			-0-
						28	3		2	4				
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	N	-0-			-0-
						23	3		1	4				
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	804	2	N	-0-			-0-
						23	3		1	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

08	434 N	107	-0-	-327	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
						3	3							
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	2	1	105	2	N	-0-			-0-
						3	3							
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-			-0-
						6	3							
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-			-0-
						14	3		1	4				
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-			-0-
						15	3		1	4				
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-			-0-
						14	3		1	4				

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	28	1	1407	2	N	-0-			-0-
						36	3		2	4				
09	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	26	1	1300	2	N	-0-			-0-
						35	3		2	4				
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-			-0-
						47	3		3	4				
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-			-0-
						42	3		2	4				
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	29	1	1483	2	N	-0-			-0-
						43	3		3	4				
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	2	N	-0-			-0-
						44	3		3	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	117	1	5904	2	N	2	2	1	-0-
						151	3		10	4				
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	115	1	5628	2	N	-0-			-0-
						153	3		10	4				
10	5580 X	4950	-0-	-630	-0-	96	1	4700	2	N	-0-			-0-
						146	3		8	4				
11	5400 X	4963	-0-	-437	-0-	90	1	4721	2	N	1			1
						143	3		8	4				
12	6169 X	5880	-0-	-289	-0-	109	1	5597	2	N	-0-			1
						164	3		10	4				
01	6169 X	5690	-0-	-479	-0-	111	1	5411	2	N	1	1	1	1
						157	3		10	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

08	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	211	1	10612	2	N	5	4	1	1
						271	3		17	4				
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	162	1	7974	2	N	-0-			1
						217	3		13	4				
10	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	135	1	6608	2	N	-0-			1
						205	3		11	4				
11	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	202	1	10651	2	N	-0-			1
						322	3		17	4				
12	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	174	1	8894	2	N	1			2
						260	3		15	4				
*01	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	187	1	9058	2	N	1	1	1	2
						263	3		17	4				

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		3 1	149	2	N	-0-			-0-
							5 3							
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-		3 1	141	2	N	-0-			-0-
							4 3							
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		1 1	69	2	N	-0-			-0-
							2 3							
01	155 N	59	-0-	-96	-0-		1 1	56	2	N	-0-			-0-
							2 3							

BOB WEST (ROLETA)					10041 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC					129692									
SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A		

08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		87 1	1094	2	N	-0-			-0-
							28 3		2 4					
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-		87 1	1033	2	N	-0-			-0-
							28 3		2 4					
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		97 1	1078	2	N	-0-			-0-
							34 3		2 4					
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		92 1	1069	2	N	-0-			-0-
							32 3		2 4					
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		96 1	1106	2	N	-0-			-0-
							32 3		2 4					
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-		98 1	1044	2	N	-0-			-0-
							30 3		2 4					

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384		

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

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-

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		

08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			28
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			28
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	724 1	839 2	N	-0-		3
09		1500 N	1431	-0-	-69	-0-	486 1	945 2	N	-0-		3
10		1581 N	1517	-0-	-64	-0-	541 1	976 2	N	-0-		3
11		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	584 1	877 2	N	-0-		3
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	580 1	951 2	N	-0-		3
01		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	494 1	991 2	N	-0-		3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438												
08		1581 N	586	-0-	-995	-0-	271 1	315 2	Y	-0-		42
09		960 N	793	-0-	-167	-0-	266 1	516 2	Y	10		52
							11 9					
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	291 1	526 2	Y	-0-		52
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	472 1	709 2	Y	1		53
							1 9					
12	DLQ	G-10	794	-0-	794	794	301 1	493 2	Y	-0-		53
01	DLQ	G-10	745	-0-	745	1539	247 1	495 2	Y	3		56
							3 9					

PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268												
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	422 1	488 2	N	-0-		-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	306 1	594 2	N	-0-		-0-
10		930 N	880	-0-	-50	-0-	314 1	566 2	N	-0-		-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	357 1	537 2	N	-0-		-0-
12		930 N	863	-0-	-67	-0-	327 1	536 2	N	-0-		-0-
*01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	298 1	597 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530												
08		1674 N	1044	-0-	-630	-0-	484 1	560 2	Y	-0-		42
09		1380 N	1013	-0-	-367	-0-	340 1	662 2	Y	10		52
							11 9					
10		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	367 1	662 2	Y	-0-		52
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	436 1	656 2	Y	1		53
							1 9					
12	DLQ	G-10	990	-0-	990	990	375 1	615 2	Y	-0-		53
01	DLQ	G-10	997	-0-	997	1987	331 1	663 2	Y	3		56
							3 9					

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

08	837	N	-0-	-0-	-837	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-					16
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	2	N	-0-					16
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	51	1	93	2	N	-0-					16
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	68	1	101	2	N	-0-					16
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	63	1	102	2	N	-0-					16
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	139	1	161	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	58	1	104	2	N	-0-					-0-
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	62	1	94	2	N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	60	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1664	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1157	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1240	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1206	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1145	1	1877	2	N	-0-					-0-
*01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	1020	1	2043	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 #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-		291 1	338 2	N	-0-			-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-		199 1	388 2	N	-0-			-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-		229 1	414 2	N	-0-			-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-		235 1	354 2	N	-0-			-0-
12		620 N	597	-0-	-23	-0-		226 1	371 2	N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528														
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-		334 1	386 2	N	-0-			1
09		630 N	542	-0-	-88	-0-		184 1	358 2	N	-0-			1
10		620 N	609	-0-	-11	-0-		217 1	392 2	N	-0-			1
11		690 N	585	-0-	-105	-0-		234 1	351 2	N	-0-			1
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-		375 1	614 2	N	-0-			1
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-		260 1	520 2	N	-0-			1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		1147 N	672	-0-	-475	-0-		311 1	361 2	N	-0-			-0-
09		870 N	555	-0-	-315	-0-		189 1	366 2	N	-0-			-0-
10		744 N	669	-0-	-75	-0-		238 1	431 2	N	-0-			-0-
11		660 N	611	-0-	-49	-0-		244 1	367 2	N	-0-			-0-
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-		291 1	478 2	N	-0-			-0-
01		682 N	631	-0-	-51	-0-		210 1	421 2	N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		403 N	359	-0-	-44	-0-		166 1	193 2	N	-0-			-0-
09		390 N	217	-0-	-173	-0-		74 1	143 2	N	-0-			-0-
10		403 N	218	-0-	-185	-0-		78 1	140 2	N	-0-			-0-
11		360 N	213	-0-	-147	-0-		85 1	128 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-		85 1	139 2	N	-0-			-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		77 1	155 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																
PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996												TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 -	8306
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-		251 1	290 2	N	-0-					-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-		193 1	376 2	N	-0-					-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-		206 1	371 2	N	-0-					-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-		230 1	345 2	N	-0-					-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-		226 1	370 2	N	-0-					-0-
01		589 N	573	-0-	-16	-0-		191 1	382 2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996												TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 -	8628
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006												TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 -	8226
08		2883 X	2759	-0-	-124	-0-		1278 1	1481 2	N	-0-					28
09		3060 X	2573	-0-	-487	-0-		874 1	1699 2	N	-0-					28
10		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-		843 1	1521 2	N	-0-					28
11		2970 X	2312	-0-	-658	-0-		924 1	1388 2	N	-0-					28
12		3069 X	2713	-0-	-356	-0-		1028 1	1685 2	N	-0-					28
01		2759 X	2210	-0-	-549	-0-		736 1	1474 2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 -	9154
08		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		1590 1	1842 2	N	-0-					-0-
09		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		1128 1	2191 2	N	-0-					-0-
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		1050 1	1896 2	N	-0-					-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		1262 1	1894 2	N	-0-					-0-
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		1226 1	2010 2	N	-0-					-0-
*01		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		544 1	1090 2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996												TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 -	8914
08		6386 X	5631	-0-	-755	-0-		2609 1	3022 2	N	-0-					-0-
09		5970 X	5295	-0-	-675	-0-		1799 1	3496 2	N	-0-					-0-
10		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		1814 1	3275 2	N	-0-					-0-
11		5310 X	4925	-0-	-385	-0-		1969 1	2956 2	N	-0-					-0-
12		5487 X	4768	-0-	-719	-0-		1807 1	2961 2	N	-0-					-0-
01		5487 X	4689	-0-	-798	-0-		1561 1	3128 2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996												TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 -	9970
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-		80 1	92 2	N	-0-					-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-		58 1	113 2	N	-0-					-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-		66 1	118 2	N	-0-					-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-		75 1	113 2	N	-0-					-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-		57 1	94 2	N	-0-					-0-
01		186 N	137	-0-	-49	-0-		46 1	91 2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		6510 X	6327	-0-	-183	-0-	772 1	5555 2	N	-0-		-0-
09		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	905 1	5415 2	N	-0-		-0-
10		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	602 1	5432 2	N	-0-		-0-
11		6240 X	5740	-0-	-500	-0-	933 1	4807 2	N	-0-		-0-
12		6448 X	5719	-0-	-729	-0-	973 1	4746 2	N	-0-		-0-
01		6448 X	5853	-0-	-595	-0-	835 1	5018 2	N	-0-		-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	8 1	46 2	N	-0-		-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
08		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	1157 1	1341 2	N	-0-		-0-
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	719 1	1397 2	N	-0-		-0-
10		2635 N	2516	-0-	-119	-0-	897 1	1619 2	N	-0-		-0-
11		2430 N	2170	-0-	-260	-0-	867 1	1303 2	N	-0-		-0-
12		2201 N	1686	-0-	-515	-0-	639 1	1047 2	N	-0-		-0-
01		2511 N	2078	-0-	-433	-0-	692 1	1386 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
08		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	1866 1	2162 2	N	-0-		28
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1141 1	2218 2	N	-0-		28
10		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1391 1	2512 2	N	-0-		28
11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	1386 1	2082 2	N	-0-		28
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	1406 1	2305 2	N	-0-		28
*01		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	1166 1	2336 2	N	-0-		28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	134 1	155 2	N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	93 1	181 2	N	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	92 1	167 2	N	-0-		-0-
11		270 N	203	-0-	-67	-0-	81 1	122 2	N	-0-		-0-
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	64 1	105 2	N	-0-		-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	77 1	154 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1796 1	2081 2	N	-0-		-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	1083 1	2105 2	N	-0-		-0-
10		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1055 1	1904 2	N	-0-		-0-
11		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	973 1	1462 2	N	-0-		-0-
12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	970 1	1591 2	N	-0-		-0-
*01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	856 1	1717 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																	
PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	849	1	984	2	N	-0-					-0-
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	599	1	1165	2	N	-0-					-0-
10		1674 N	1507	-0-	-167	-0-	537	1	970	2	N	-0-					-0-
11		1620 N	1558	-0-	-62	-0-	623	1	935	2	N	-0-					-0-
12		1674 N	1464	-0-	-210	-0-	555	1	909	2	N	-0-					-0-
01		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	442	1	886	2	N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A																	
08	2542	N	2133	-0-	-409	-0-	988	1	1145	2	N	-0-					19
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	718	1	1396	2	N	-0-					19
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	676	1	1222	2	N	-0-					19
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	989	1	1486	2	N	-0-					19
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	815	1	1335	2	N	-0-					19
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	705	1	1413	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A																	
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	2061	1	2388	2	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1130	1	2195	2	N	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1634	1	2952	2	N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1164	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1394	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	717	1	1438	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														
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	262	1	304	2	N	-0-		-0-
09		660 N	622	-0-	-38	-0-	211	1	411	2	N	-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	230	1	414	2	N	-0-		-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	231	1	347	2	N	-0-		-0-
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	246	1	404	2	N	-0-		-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	211	1	423	2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080														
08		6510 X	4920	-0-	-1590	-0-	4920	2			Y	-0-		-0-
09		6300 X	4106	-0-	-2194	-0-	4106	2			Y	-0-		-0-
10		4898 X	4119	-0-	-779	-0-	4119	2			Y	-0-		-0-
11		4770 X	3887	-0-	-883	-0-	3855	2	32	9	Y	29		29
12		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-		29
01		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT		29

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140														
08		6169 X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2			Y	-0-		-0-
09		5970 X	5122	-0-	-848	-0-	5122	2			Y	-0-		-0-
10		5921 X	5902	-0-	-19	-0-	5902	2			Y	-0-		-0-
11		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5919	2	48	9	Y	44		44
12		5921 X	5789	-0-	-132	-0-	5789	2			Y	-0-		44
01		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT		44

XTO ENERGY INC. 945936														
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013														
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	87	1	856	3	Y	-0-	1 1	-0-
09		930 N	825	-0-	-105	-0-	72	1	753	3	Y	-0-		-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	83	1	835	3	Y	-0-		-0-
11		900 N	798	-0-	-102	-0-	76	1	721	3	Y	1		1
							1	9						
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	74	1	780	3	Y	-0-		1
01		930 N	773	-0-	-157	-0-	63	1	710	3	Y	-0-		1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650														
08		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	153	1	1509	3	N	2	2 8	62
							2	9						
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1591	3	N	2	2 8	62
							2	9						
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	163	1	1628	3	N	1	1 8	62
							1	9						
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	166	1	1571	3	N	1	1 8	62
							1	9						
12		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	150	1	1574	3	N	1	1 8	62
							1	9						
01		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	141	1	1588	3	N	20	20 8	62
							22	9						

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3565 X	3503	-0-	-62	-0-	316 1	3122 3	Y	59	187 1	1 8		46
							65 9							
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	305 1	3197 3	Y	21	1 8			66
							23 9							
10		3782 X	3605	-0-	-177	-0-	325 1	3249 3	Y	28				94
							31 9							
11		3660 X	3501	-0-	-159	-0-	332 1	3150 3	Y	17				111
							19 9							
12		3658 X	3516	-0-	-142	-0-	306 1	3210 3	Y	-0-				111
01		3658 X	3462	-0-	-196	-0-	281 1	3177 3	Y	4	4 8			111
							4 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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1643 X	1002	-0-	-641	-0-	464 1	538 2	N	-0-				-0-
09		3240 X	1312	-0-	-1928	-0-	446 1	866 2	N	-0-				-0-
10		3348 X	1218	-0-	-2130	-0-	434 1	784 2	N	-0-				-0-
11		3240 X	933	-0-	-2307	-0-	373 1	560 2	N	-0-				-0-
12		1364 X	721	-0-	-643	-0-	273 1	448 2	N	-0-				-0-
01		1364 X	1144	-0-	-220	-0-	381 1	763 2	N	-0-				-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		310 N	91	-0-	-219	-0-	42 1	49 2	N	-0-				-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	27 1	53 2	N	-0-				-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	34 1	61 2	N	-0-				-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	36 1	55 2	N	-0-				-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	35 1	58 2	N	-0-				-0-
01		93 N	62	-0-	-31	-0-	21 1	41 2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2883 X	2527	-0-	-356	-0-	1171 1	1356 2	N	-0-				-0-
09		2790 X	1271	-0-	-1519	-0-	432 1	839 2	N	-0-				-0-
10		2883 X	1413	-0-	-1470	-0-	504 1	909 2	N	-0-				-0-
11		2460 X	1827	-0-	-633	-0-	730 1	1097 2	N	-0-				-0-
12		2542 X	1437	-0-	-1105	-0-	544 1	893 2	N	-0-				-0-
01		2542 X	1581	-0-	-961	-0-	526 1	1055 2	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9331	5799	-0-	-3532	5568	196 1	5462 3	Y	128	85 0	27 1	85
09	8578 R	3010	-0-	-5568	-0-	141 9	2623 3	Y	98	93 0		90
10	7626 #	3202	-0-	-4424	-0-	279 1	163 9	Y	148	108 0		130
11	7380 #	238	-0-	-7142	-0-	108 9	101 9	Y	92	134 0	22 1	66
12	7626 #	7011	-0-	-615	-0-	3039 3	158 9	Y	144	82 0		128
01	5797 #	NO RPT	-0-	-5797	-0-	137 3		Y	NO RPT			128

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7 1	276 3	N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	378 3	N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9 1	274 3	N	-0-			-0-
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	63 1	428 3	N	-0-			-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	55 1	374 3	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

08	T. A.	510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.	487	-0-	487	997	487	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	460	-0-	460	1457	460	2			Y	-0-					-0-
11	546	546	-0-	-0-	1457	546	2			Y	-0-					-0-
*12	1972 N	515	-0-	-1457	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

08	T. A.	3852	-0-	3852	3852	3852	2			Y	-0-	45	1			-0-
09	T. A.	3670	-0-	3670	7522	3670	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3611	-0-	3611	11133	3611	2			Y	-0-					-0-
*11	15115 X	3982	-0-	-11133	-0-	3968	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	4163	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4215	2	109	9	Y	99					99

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	3038 #	2854	-0-	-184	-0-	2724	2	130	9	Y	118	264	1			22
09	2940 #	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			Y	-0-					22
10	3162 #	2756	-0-	-406	-0-	2756	2			Y	-0-					22
*11	3060 #	3019	-0-	-41	-0-	2760	2	259	9	Y	235	132	1			125
12	3162 #	2576	-0-	-586	-0-	2573	2			Y	3	76	1			52
01	2976 #	2759	-0-	-217	-0-	2736	2	23	9	Y	21					73

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

08	5735 X	4499	-0-	-1236	-0-	103 1	4396 2	Y	-0-			-0-
09	5550 X	4369	-0-	-1181	-0-	93 1	4276 2	Y	-0-			-0-
10	5735 X	5116	-0-	-619	-0-	98 1	5018 2	Y	-0-			-0-
11	5550 X	4892	-0-	-658	-0-	81 1	4811 2	Y	-0-			-0-
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	101 1	5222 2	Y	-0-			-0-
*01	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	114 1	5119 2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403													
08	3534 X	1505	-0-	-2029	-0-	34	1	1450	2	Y	19	19	1
						21	9						
09	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	58	1	2685	2	Y	31	30	1
						34	9						
10	3472 X	1923	-0-	-1549	-0-	36	1	1859	2	Y	25	26	1
						28	9						
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	29	1	1688	2	Y	-0-	1	1
12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	21	1	1106	2	Y	-0-		-0-
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468													
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT		-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													
08	7688 X	6991	-0-	-697	-0-	160	1	6831	2	Y	-0-		-0-
09	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	161	1	7391	2	Y	-0-		-0-
10	7688 X	6400	-0-	-1288	-0-	123	1	6277	2	Y	-0-		-0-
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	126	1	7434	2	Y	-0-		-0-
12	7812 X	6777	-0-	-1035	-0-	128	1	6649	2	Y	-0-		-0-
*01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	171	1	7668	2	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	5697	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5580 X	4501	-0-	-1079	-0-	-0-	96	1	4405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5766 X	2107	-0-	-3659	-0-	-0-	40	1	2067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5580 X	960	-0-	-4620	-0-	-0-	16	1	944	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		303 D		RRCID -> 064405		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 4760 - 5594			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C		RRCID -> 067354		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6730 - 6750			
08	2511 X	2253	-0-	-258	-0-	-0-	104	1	2149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2460 X	2149	-0-	-311	-0-	-0-	88	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2573 X	2117	-0-	-456	-0-	-0-	94	1	2023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5888 - 6908			
08	3472 X	58	-0-	-3414	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6231 - 6256			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 4818 - 6000			
08	3162 X	2545	-0-	-617	-0-	-0-	58	1	2487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	3009	-0-	-51	-0-	-0-	64	1	2945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	4008	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	5022	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6303 - 6694			
08	1147 N	312	-0-	-835	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296								
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080								
08	7626 X	4591	-0-	-3035	-0-	105	1	4486	2	Y	-0-					-0-
09	7380 X	4497	-0-	-2883	-0-	96	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	7626 X	5474	-0-	-2152	-0-	105	1	5369	2	Y	-0-					-0-
11	6630 X	4582	-0-	-2048	-0-	76	1	4506	2	Y	-0-					-0-
12	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	85	1	4423	2	Y	-0-					-0-
*01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	100	1	4504	2	Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362								
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465								
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 425DF		RRCID -> 083854		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010								
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647								
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	127	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	2700 X	2493	-0-	-207	-0-	103	1	2390	2	Y	-0-					-0-
12	3286 X	3270	-0-	-16	-0-	110	1	3160	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	105	1	3045	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184								
08	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
09	3840 X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3387	-0-	-581	-0-	3355	2	32	9	Y	29					29
11	3840 X	3225	-0-	-615	-0-	3196	2	29	9	Y	26	19	1			36
12	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3186	2	12	9	Y	11					47
01	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	1	1	3184	2	Y	25	24	1			48
						28	9									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 280		RRCID -> 101250		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468								
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	90	1	3820	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	62	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3565 X	857	-0-	-2708	-0-	16	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	462	-0-	-2988	-0-	8	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	3937 X	19	-0-	-3918	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650								
08	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1	1	6655	2	Y	28	29	1			1
						31	9									
09	5850 X	5575	-0-	-275	-0-	1	1	5549	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
10	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
12	7719 X	6108	-0-	-1611	-0-	6108	2			Y	-0-					-0-
01	6696 X	5117	-0-	-1579	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436								
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	87	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	75	1	3466	2	N	-0-					-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	74	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	59	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	70	1	3648	2	N	-0-					-0-
*01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	77	1	3473	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781								
08	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
09	2220 N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
11	2160 N	1225	-0-	-935	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1331	-0-	-591	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		621	RRCID ->	112628	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5938 - 5998			
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	235	1	4865	2	Y	5	5	1	-0-
09		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	271	1	6383	2	Y	6	6	1	-0-
10		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	307	1	6630	2	Y	-0-			-0-
11		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	218	1	5057	2	Y	-0-			-0-
12		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	242	1	6967	2	Y	-0-			-0-
01		6944 X	6836	-0-	-108	-0-	229	1	6607	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		618	RRCID ->	118174	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5382 - 5390			
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1683	-0-	-27	-0-	69	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	67	1	1439	2	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1519	-0-	-281	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-			-0-
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-			-0-
*01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547DF	RRCID ->	118272	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5388 - 6362			
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		528	RRCID ->	120419	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	6506 - 6525			
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		135	RRCID ->	120992	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6884 - 6942			
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		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 #:		291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-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			
08	7409 X	6251	-0-	-1158	-0-	143	1	6108	2	Y	-0-	-0-	
09	7170 X	5904	-0-	-1266	-0-	126	1	5778	2	Y	-0-	-0-	
10	7409 X	5647	-0-	-1762	-0-	108	1	5539	2	Y	-0-	-0-	
11	7170 X	5737	-0-	-1433	-0-	96	1	5641	2	Y	-0-	-0-	
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	90	1	4666	2	Y	-0-	-0-	
*01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	126	1	5671	2	Y	-0-	-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318			
08	5890 X	3968	-0-	-1922	-0-	91	1	3867	2	Y	9	9 1 -0-	
09	5700 X	4584	-0-	-1116	-0-	97	1	4476	2	Y	10	9 1 1 -0-	
10	5859 X	2714	-0-	-3145	-0-	52	1	2662	2	Y	-0-	1 1 -0-	
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	2	Y	-0-	-0-	
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	Y	-0-	-0-	
01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	52	1	2354	2	Y	-0-	-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	51	1	2357	2	Y	-0-			-0-
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-			-0-
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	58	1	3438	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	47	1	2412	2	Y	-0-			-0-
*01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	66	1	2946	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788				
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	207	-0-	-723	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	26	1	598	2	Y	-0-			-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-			-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416				
08	14818 X	14015	-0-	-803	-0-	312	1	13286	2	Y	379	380	1	16
09	14340 X	12741	-0-	-1599	-0-	417	9	12134	2	Y	312	306	1	22
10	14818 X	12389	-0-	-2429	-0-	264	1	11923	2	Y	211	222	1	11
11	14340 X	12957	-0-	-1383	-0-	343	9	12465	2	Y	255	253	1	13
12	15035 X	13229	-0-	-1806	-0-	234	1	12686	2	Y	271	274	1	10
01	14012 X	13783	-0-	-229	-0-	232	9	13173	2	Y	288	278	1	20
						211	1							
						281	9							
						245	1							
						298	9							
						293	1							
						317	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 43DF		RRCID -> 140279		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653				
08	1333 N	3	-0-	-1330	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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				
08	1736 N	1313	-0-	-423	-0-	30	1	1283	2	Y	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	2	Y	-0-			-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	40	1	2051	2	Y	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1937	2	Y	-0-			-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	34	1	1761	2	Y	-0-			-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 36B		RRCID -> 152433		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650				
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472								
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958								
08	7502 X	5113	-0-	-2389	-0-	116	1	4944	2	N	48	47	1			2
						53	9									
09	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	343	1	15791	2	N	185	174	1			13
						204	9									
10	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	189	1	9642	2	N	128	134	1			7
						141	9									
11	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	154	1	9119	2	N	135	135	1			7
						149	9									
12	16864 X	6490	-0-	-10374	-0-	121	1	6262	2	N	97	100	1			4
						107	9									
01	16895 X	2351	-0-	-14544	-0-	50	1	2264	2	N	34	36	1			2
						37	9									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364								
08	9827 X	7038	-0-	-2789	-0-	160	1	6803	2	N	68	68	1			3
						75	9									
09	9510 X	6362	-0-	-3148	-0-	134	1	6165	2	N	57	56	1			4
						63	9									
10	9796 X	6260	-0-	-3536	-0-	120	1	6140	2	N	-0-	4	1			-0-
11	7710 X	5129	-0-	-2581	-0-	85	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	109	1	5620	2	N	-0-					-0-
*01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	121	1	5419	2	N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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			
08	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	138	1	16830	2	Y	1812	1835	1	77
						1993	9							
09	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	139	1	16823	2	Y	1677	1637	1	117
						1845	9							
10	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	142	1	16122	2	Y	1640	1672	1	85
						1804	9							
11	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	122	1	14058	2	Y	388	453	1	20
						427	9							
12	16399 X	14438	-0-	-1961	-0-	141	1	13861	2	Y	396	401	1	15
						436	9							
01	16399 X	14410	-0-	-1989	-0-	151	1	13818	2	Y	401	388	1	28
						441	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M804E	RRCID ->	258848	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10069 - 10124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BORREGOS (ZONE K-11)				10730 183	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M100E	RRCID ->	277477	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF. 10742 - 10970			
08	19995	1782	-0-	-18213	-0-	33	1	1402	2	N	315	317	1	13
						347	9							
09	19350	1316	-0-	-18034	-0-	25	1	1147	2	N	131	135	1	9
						144	9							
10	0	1276	-0-	1276 B	1276	22	1	1113	2	N	128	130	1	7
						141	9							
11	0	1208	-0-	1208 B	2484	18	1	1043	2	N	134	134	1	7
						147	9							
12	2108	1062	-0-	-1046 B	1438	18	1	915	2	N	117	120	1	4
						129	9							
01	1767	529	-0-	-1238 B	200	10	1	447	2	N	65	64	1	5
						72	9							

BORREGOS (ZONE K-11) //CONT.// 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	38068 X	11030	-0-	-27038	-0-	74	1	10255	2	N	637	658	1	27
						701	9							
09	38068 X	7520	-0-	-30548	-0-	52	1	7022	2	N	405	404	1	28
						446	9							
10	38068 X	5560	-0-	-32508 B	-0-	43	1	5165	2	N	320	331	1	17
						352	9							
11	38068 X	2839	-0-	-35229 B	-0-	24	1	2615	2	N	182	189	1	10
						200	9							
12	38068 X	4088	-0-	-33980 B	-0-	72	1	3723	2	N	266	266	1	10
						293	9							
01	38068 X	4143	-0-	-33925 B	-0-	83	1	3744	2	N	287	277	1	20
						316	9							

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

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

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

08	30458	30440	-0-	-18	-0-	190	1	29362	2	N	807	821	1	34
						888	9							
09	27214	27214	-0-	-0-	-0-	181	1	26293	2	N	673	660	1	47
						740	9							
10	24239	24239	-0-	-0-	-0-	182	1	23431	2	N	569	587	1	29
						626	9							
11	23250	20770	-0-	-2480	-0-	173	1	19994	2	N	548	548	1	29
						603	9							
12	31620	19762	-0-	-11858	-0-	193	1	18979	2	N	536	545	1	20
						590	9							
01	30442 #	18768	-0-	-11674	-0-	196	1	18003	2	N	517	501	1	36
						569	9							

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

08	0	8447	-0-	8447	B	246338	449	1	7799	2	N	181	186	1			8
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		246338			199	9									
09	0	8960	-0-	8960	B	255298	608	1	8156	2	N	178	174	1			12
							196	9									
10	0	10895	-0-	10895	B	266193	716	1	9755	2	N	385	377	1			20
							424	9									
*11	14100	10090	-0-	-4010	B	262183	473	1	9178	2	N	399	398	1			21
							439	9									
*12	10974	9615	-0-	-1359	B	260824	330	1	8856	2	N	390	396	1			15
							429	9									
*01	10881	9290	-0-	-1591	B	259233	393	1	8470	2	N	388	376	1			27
							427	9									

 BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) //CONT.// 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

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

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

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-

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

08	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	810 2	268 9	N	244	360 1		110
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	884 2	278 9	N	253	185 1		178
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	887 2	273 9	N	248	182 1		244
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	935 2	252 9	N	229	363 1		110
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	951 2	257 9	N	234	182 1		162
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			162

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

08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	635 2		N	-0-			-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574 2		N	-0-			-0-
01	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 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

08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	300 #	94	-0-	-206	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27 1	148 2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27 1	135 2	N	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	44 1	126 2	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37 1	151 2	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41 1	154 2	N	-0-	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42 1	126 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	305
09	270 #	14	-0-	-256	-0-	1 2	13 9	N	12	317
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	1 2	129 9	N	117	252
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	1 2	41 9	N	37	289
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	289
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	289

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

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
FREDCO		284921												
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 144532		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ORTIZ GAS UNIT		284921												
ORTIZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276191		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106						
08	868 X	217	-0-	-651	-0-	14	1	199	2	N	4			124
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	4	9			N	-0-			124
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			124
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			124
12	T. A.	670	-0-	670	670	43	1	607	2	N	18			142
01	T. A.	940	-0-	940	1610	20	9	60	1	N	17			159
						19	9							

BELIA BARRERA		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
BELIA BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 276350		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976						
08	2666 X	1850	-0-	-816	-0-	120	1	1711	2	N	17			34
09	2430 X	1621	-0-	-809	-0-	19	9	106	1	N	5			39
10	1612 X	1517	-0-	-95	-0-	6	9	97	1	N	28			67
11	1800 X	688	-0-	-1112	-0-	31	9	44	1	N	14			81
12	1674 N	435	-0-	-1239	-0-	15	9	28	1	N	8			89
01	1519 N	878	-0-	-641	-0-	9	9	57	1	N	13			102
						14	9							

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 113613		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL		681459		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 - 7545	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 - 6185	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 - 8124
08	0 W	2175	-0-	2175	2175	2144	2	31	9	N	28	81
09	0 W	2118	-0-	2118	4293	2073	2	45	9	N	41	122
10	0 W	2145	-0-	2145	6438	2114	2	31	9	N	28	150
11	0 W	2071	-0-	2071	8509	2016	2	55	9	N	50	200
12	2500 N	2110	-0-	-390	8119	2077	2	33	9	N	30	46
*01	3100 N	2148	-0-	-952	7167	2086	2	62	9	N	56	102
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7018 - 7024
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRANNON (BREN, LO.)			11420 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.			253162											
BLACKLAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 274848			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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			
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		62	
09		720 N	425	-0-	-295	-0-	425	2		N	-0-		62	
10		558 N	353	-0-	-205	-0-	353	2		N	-0-		62	
11		420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2		N	-0-		62	
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		62	
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		62	

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			
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-	

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			
08		2635 X	1938	-0-	-697	-0-	1897	2	41	9	N	37	194	
09		2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1873	2	72	9	N	65	259	
10		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1971	2	139	9	N	126	200	
11		1920 X	1140	-0-	-780	-0-	350	1	616	2	N	158	165	
							174	9						
12		1984 X	1211	-0-	-773	-0-	400	1	759	2	N	47	212	
							52	9						
01		2015 X	790	-0-	-1225	-0-	310	1	428	2	N	47	259	
							52	9						

MARGO, R. E. HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 242006			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034			
08		3100 N	3455	-0-	355	355	3453	2	2	9	N	2	55	
09		3000 N	8480	-0-	5480	5835	8469	2	11	9	N	10	65	
10		3100 N	5626	-0-	2526	8361	5516	2	110	9	N	100	165	
11		8361 X	-0-	-0-	-8361	-0-					N	-0-	165	
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	165	
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	165	

MARGO, R. E. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 243590			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184	

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05		775 N	645	-0-	-130	-0-		446	2	199	9	N	181	-0-
*06		540 N	422	-0-	-118	-0-		422	2			N	-0-	-0-
*07		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-	-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-	-0-
*09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-	-0-
*10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-	-0-
*11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

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-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		166	1	1186	2	Y	43	43	1	6
								47	9							
09	1800	N	1650	-0-	-150	-0-		161	1	1419	2	Y	64	63	1	7
								70	9							
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		202	1	1743	2	Y	56	56	1	7
								62	9							
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		147	1	1643	2	Y	66	67	1	6
								73	9							
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		155	1	1648	2	Y	82	82	1	6
								90	9							
01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-		135	1	1621	2	Y	83	80	1	9
								91	9							

OIL AND GAS DIVISION

 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 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	3817	-0-	-709	-0-	460	1	3290	2	Y	61	61	1			2
09	4380 X	3457	-0-	-923	-0-	345	1	3042	2	Y	64	63	1			3
10	4030 X	3246	-0-	-784	-0-	330	1	2854	2	Y	56	56	1			3
11	3900 X	2925	-0-	-975	-0-	234	1	2618	2	Y	66	67	1			2
12	4030 X	2816	-0-	-1214	-0-	235	1	2491	2	Y	82	82	1			2
01	3813 X	2627	-0-	-1186	-0-	195	1	2341	2	Y	83	80	1			5

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

08	14B2 EXT	4725	-0-	4725	4725	579	1	4146	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4233	-0-	4233	8958	418	1	3686	2	Y	117	114	1			3
10	14B2 EXT	3753	-0-	3753	12711	378	1	3264	2	Y	101	101	1			3
11	15866 X	3155	-0-	-12711	-0-	248	1	2777	2	Y	118	120	1			1
12	3472 X	2824	-0-	-648	-0-	229	1	2433	2	Y	147	148	1			-0-
01	3472 X	2685	-0-	-787	-0-	162	9	2327	2	Y	149	144	1			5

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

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-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

 BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	1859	-0-	-1241	-0-	189	1	1354	2	Y	287	288	1			9
						316	9									
09	3000 X	1899	-0-	-1101	-0-	157	1	1386	2	Y	324	317	1			16
						356	9									
10	1891 X	1759	-0-	-132	-0-	151	1	1300	2	Y	280	279	1			17
						308	9									
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1329	2	Y	329	334	1			12
						362	9									
12	1891 X	1819	-0-	-72	-0-	118	1	1249	2	Y	411	413	1			10
						452	9									
01	1891 X	1815	-0-	-76	-0-	105	1	1255	2	Y	414	400	1			24
						455	9									

 HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

08	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	230	1	1649	2	Y	61	61	1			2
						67	9									
09	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	185	1	1628	2	Y	64	63	1			3
						70	9									
10	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	183	1	1580	2	Y	56	56	1			3
						62	9									
11	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	127	1	1417	2	Y	55	55	1			3
						61	9									
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	147	1	1557	2	Y	82	83	1			2
						90	9									
01	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	120	1	1437	2	Y	83	80	1			5
						91	9									

 ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

08	2542 N	1647	-0-	-895	-0-	178	1	1275	2	Y	176	176	1			7
						194	9									
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	187	1	1647	2	Y	186	182	1			11
						205	9									
10	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	161	1	1394	2	Y	168	168	1			11
						185	9									
11	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	97	1	1081	2	Y	197	200	1			8
						217	9									
12	2108 N	1263	-0-	-845	-0-	85	1	906	2	Y	247	248	1			7
						272	9									
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	181	1	1300	2	Y	30	30 1	2
						33	9						
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	Y	33	32 1	3
						36	9						
10	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	126	1	1088	2	Y	26	26 1	3
						29	9						
11	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	82	1	914	2	Y	33	33 1	3
						36	9						
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		3
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		3
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422													
08	T. A.	-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-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522													
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-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190													
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-

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															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				3
09	810 N	358	-0-	-452	-0-	36	1	322	2	Y	-0-				3
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	44	1	381	2	Y	-0-				3
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-				3
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	Y	-0-				3
01	434 N	148	-0-	-286	-0-	11	1	137	2	Y	-0-				3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256															
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	182	1	1300	2	Y	60	61	1		2
						66	9								
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	1278	2	Y	65	63	1		4
						72	9								
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	166	1	1435	2	Y	56	56	1		4
						62	9								
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	121	1	1358	2	Y	66	67	1		3
						73	9								
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	134	1	1424	2	Y	80	80	1		3
						88	9								
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	Y	21	21	1		3
						23	9								

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586															
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-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566															
08	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	386	1	2764	2	Y	30	30	1		2
						33	9								
09	3720 X	3119	-0-	-601	-0-	313	1	2756	2	Y	45	47	1		-0-
						50	9								
10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	310	1	2679	2	Y	42	42	1		-0-
						46	9								
11	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	81	1	901	2	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
12	3100 X	2465	-0-	-635	-0-	212	1	2253	2	Y	-0-				-0-
*01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	248	1	2970	2	Y	-0-				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258															
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-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-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ		WELL #:	5	RRCID ->	239744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	6174 -	6334
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	461 1	3300 2	Y	167	168 1		6
09	4080 X	3568	-0-	-512	-0-	184 9	3044 2	Y	163	159 1		10
10	3813 X	3663	-0-	-150	-0-	345 1	3214 2	Y	70	70 1		10
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	179 9	3328 2	Y	82	83 1		9
12	3813 X	3744	-0-	-69	-0-	372 1	3320 2	Y	102	103 1		8
01	3813 X	3540	-0-	-273	-0-	77 9	3162 2	Y	104	100 1		12
						298 1						
						90 9						
						312 1						
						112 9						
						264 1						
						114 9						

REILLY HEIRS		WELL #:	39	RRCID ->	239746	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	6628 -	7536
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	71	RRCID ->	240222	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6020 -	6042
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-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	19	RRCID ->	240293	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7834 -	7906
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 BRAULLIA, 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	285 1	2043 2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	236 1	2078 2	Y	64	63 1		1
						70 9						
10	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	231 1	1997 2	Y	56	56 1		1
						62 9						
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	179 1	1997 2	Y	67	67 1		1
						74 9						
12	2449 N	2065	-0-	-384	-0-	170 1	1805 2	Y	82	83 1		-0-
						90 9						
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	181 1	2168 2	Y	35	34 1		1
						39 9						

 REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

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-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

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-

 REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

08	279 X	174	-0-	-105	-0-	17 1	124 2	Y	30	30 1		1
						33 9						
09	210 X	43	-0-	-167	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	Y	-0-			1

 HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	18	RRCID ->	242241	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	5586 - 5732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
REILLY HEIRS		WELL #:	42	RRCID ->	242254	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6308 - 7094				
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-
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 20	RRCID ->	243238	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	6934 - 7922				
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	Y	-0-			-0-
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
10		372 N	75	-0-	-297	-0-	8	1	65	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		480 N	194	-0-	-286	-0-	14	1	161	2	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	38	1	401	2	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	74	RRCID ->	243240	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6894 - 7594				
08		3875 X	3261	-0-	-614	-0-	390	1	2791	2	Y	73	73	1	3
							80	9							
09		3510 X	3243	-0-	-267	-0-	323	1	2850	2	Y	64	63	1	4
							70	9							
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	340	1	2938	2	Y	56	56	1	4
							62	9							
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	267	1	2986	2	Y	66	67	1	3
							73	9							
12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	271	1	2884	2	Y	82	82	1	3
							90	9							
01		3131 X	3073	-0-	-58	-0-	229	1	2753	2	Y	83	80	1	6
							91	9							
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	72	RRCID ->	243243	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7267 - 7376				
08		T. A.	236	-0-	236	-0-	29	1	207	2	Y	-0-			4
09		T. A.	353	-0-	353	-0-	36	1	317	2	Y	-0-			4
10		T. A.	1191	-0-	1191	-0-	124	1	1067	2	Y	-0-			4
11		2701 X	921	-0-	-1780	-0-	76	1	845	2	Y	-0-			4
12		372 N	195	-0-	-177	-0-	17	1	178	2	Y	-0-			4
*01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-			4
GARCIA L&L CO.		WELL #:	A 32	RRCID ->	243249	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7300 - 7364				
08		T. A.	-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727										COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6584 - 6598
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041										COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	6808 - 7518
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160										COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7468 - 7502
08		2232 X	2126	-0-	-106	-0-	260	1	1863	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	237	1	2091	2	Y	-0-			-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1884	2	Y	-0-			-0-
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	162	1	1809	2	Y	-0-			-0-
*12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	136	1	1443	2	Y	-0-			-0-
*01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	147	1	1764	2	Y	-0-			-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187										COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	4236 - 4257
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-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544										COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	5724 - 5731
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660																	

08		3193 #	2133	-0-	-1060	-0-	650	1	1483	2	N	-0-					274
09		3090 #	1746	-0-	-1344	-0-	375	1	1371	2	N	-0-					274
10		3193 #	2553	-0-	-640	-0-	500	1	2053	2	N	-0-					274
11		3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	600	1	2994	2	N	-0-					274
12		2914 #	2213	-0-	-701	-0-	364	1	1848	2	N	1	1	8			274
01		2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-	1	9			N	-0-					274

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725																	

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
SUN EXPLORATION, INC. 829289																	
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588																	

08		558 N	134	-0-	-424	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01		837 N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318		COMPL. DATE 10/18/1983			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	695	-0-	-1165	-0-	695	2			N	-0-			-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
*01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714					
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-			-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			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					
08	992 N	125	-0-	-867	-0-	125	2			N	-0-			27
09	510 N	92	-0-	-418	-0-	92	2			N	-0-			27
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			27
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27

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					
08	1767 X	1579	-0-	-188	-0-	150	1	1167	2	N	238	178	1	187
						262	9							
09	1710 X	1454	-0-	-256	-0-	150	1	1058	2	N	224	359	1	52
						246	9							
10	1705 X	1291	-0-	-414	-0-	75	1	946	2	N	245	179	1	118
						270	9							
11	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	75	1	1136	2	N	248	183	1	183
						273	9							
12	1612 X	1575	-0-	-37	-0-	75	1	1226	2	N	249	375	1	57
						274	9							
*01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	N	257	181	1	133
						283	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					
08	1705 #	1556	-0-	-149	-0-	150	1	1188	2	N	198	341	1	75
						218	9							
09	1650 #	1569	-0-	-81	-0-	150	1	1211	2	N	189	181	1	83
						208	9							
10	1705 #	1422	-0-	-283	-0-	75	1	1120	2	N	206	177	1	112
						227	9							
11	1500 #	1344	-0-	-156	-0-	75	1	1062	2	N	188	190	1	110
						207	9							
12	1612 #	1424	-0-	-188	-0-	75	1	1133	2	N	196	183	1	123
						216	9							
01	1612 #	1431	-0-	-181	-0-	75	1	1125	2	N	210	186	1	147
						231	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)			11550 840		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.			501545												
VON BLUCHER			WELL #: 2 F		RRCID -> 129372			COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLUCHER, VON			WELL #: 4 F		RRCID -> 136173			COMPL. DATE 08/25/1990			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721				
08		279 N	206	-0-	-73	-0-	80	1	126	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	99	-0-	-501	-0-	62	1	37	2	Y	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		210 N	34	-0-	-176	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA JOLLA			WELL #: 3 F		RRCID -> 138098			COMPL. DATE 03/24/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524				
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	134	120	1	55
							147	9							
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	12	1	7	2	Y	35	43	1	47
							39	9							
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	37	43	1	41
							41	9							
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	5	1	33	2	Y	2	25	1	18
							2	9							
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	18	1	-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	23	19	1	4
							25	9							

LA JOLLA			WELL #: 2		RRCID -> 143201			COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA			WELL #: 4D		RRCID -> 166996			COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544				
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	149	1	234	2	Y	33	51	1	22
						36	9							
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	191	1	114	2	Y	32	27	1	27
						35	9							
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	270	1	31	2	Y	34	32	1	29
						37	9							
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	114	1	808	2	Y	-0-	29	1	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	34	1	273	2	Y	21	14	1	7
						23	9							
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	34	33	1	8
						37	9							

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

08	1271 N	814	-0-	-457	-0-	300	1	472	2	N	38	52	1	27
						42	9							
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	396	1	236	2	N	36	29	1	34
						40	9							
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	595	1	69	2	N	41	38	1	37
						45	9							
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	-0-	37	1	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	21	15	1	6
						23	9							
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1389	2	N	25	26	1	5
						28	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
LINN OPERATING, INC. 501545															
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942															
08		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	635	1	999	2	Y	61	86	1	39
							67	9							
09		2400 X	675	-0-	-1725	-0-	369	1	220	2	Y	78	57	1	60
							86	9							
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	32	1	28
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	14	14	8	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	6716	-0-	6716	6751	877	1	5145	2	Y	631	439	1	192
							694	9							
01		0 W	11157	-0-	11157	17908	1528	1	8719	2	Y	827	838	1	181
							910	9							

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															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500)															
LINN OPERATING, INC.															
BLUCHER, VON															
WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLUCHER, VON															
WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950															
08		589 N	487	-0-	-102	-0-	173	1	271	2	Y	39	74	1	40
							43	9							
09		510 N	432	-0-	-78	-0-	244	1	146	2	Y	38	34	1	44
							42	9							
10		465 N	247	-0-	-218	-0-	170	1	20	2	Y	52	46	1	50
							57	9							
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	412	2	Y	85	73	1	62
							94	9							
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	37	1	292	2	Y	23	58	1	27
							25	9							
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	Y	30	45	1	12
							33	9							

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY)															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.															
SCHULZE, HERBERT K ET AL															
WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRELU (CHERNOSKY, W.)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.															
DCRC NCT-29															
WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
BARNES ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776															
08		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	952	2	N	-0-			-0-
09		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	147	1	1600	2	N	-0-			-0-
10		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	345	1	3632	2	N	10			10
							11	9							
11		1050 X	382	-0-	-668	-0-	36	1	345	2	N	1			11
							1	9							
12		1798 X	297	-0-	-1501	-0-	29	1	268	2	N	-0-			11
01		3999 X	294	-0-	-3705	-0-	26	1	268	2	N	-0-			11

BRETTCANCE (LOBO 1)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433 X	3073	-0-	-1360	-0-	246	1	2812	2	N	14	11	1	15
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	371	1	4039	2	N	17	14	1	18
10	4433 X	4333	-0-	-100	-0-	373	1	3936	2	N	22	21	1	19
11	3150 X	2006	-0-	-1144	-0-	189	1	1803	2	N	13	20	1	12
12	4588 X	1920	-0-	-2668	-0-	188	1	1719	2	N	12	12	1	12
*01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	497	1	5134	2	N	33	38	1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178														
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959														
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	1	1	1	1
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	16	1	174	2	N	1	1	1	1
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	16	1	164	2	N	1	1	1	1
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	7	1	67	2	N	-0-	1	1	-0-
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	9	1	96	2	N	1	1	1	-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	1371	-0-	-830	-0-	110	1	1254	2	N	6	9	1			7
09	2250 N	1371	-0-	-879	-0-	115	1	1249	2	N	6	7	1			6
10	1767 N	592	-0-	-1175	-0-	51	1	538	2	N	3	6	1			3
11	1170 N	235	-0-	-935	-0-	22	1	212	2	N	1	3	1			1
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	197	1	1796	2	N	13	1	1			13
*01	3100 N	3386	-0-	286	286	297	1	3068	2	N	19	28	1			4

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

08	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	451	1	5151	2	Y	-0-					19
09	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	336	1	3653	2	Y	-0-					19
10	1984 X	1241	-0-	-743	-0-	107	1	1131	2	Y	3					22
11	3240 X	163	-0-	-3077	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					22
12	3348 X	144	-0-	-3204	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					22
01	3348 X	49	-0-	-3299	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

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

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

08	2201 X	212	-0-	-1989	-0-	8	1	203	2	N	1					3
09	2130 X	1119	-0-	-1011	-0-	44	1	1075	2	N	-0-					3
10	2139 X	393	-0-	-1746	-0-	15	1	378	2	N	-0-					3
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	115	1	2879	2	N	2	3	1			2
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2267	2	N	3					5
*01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2048	2	N	5	8	1			2

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1841	2	1	9	Y	93
09	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1367	2	8	9	Y	94
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1398	2	3	9	Y	94
11	1770	N	526	-0-	-1244	-0-	524	2	2	9	Y	96
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	Y	97
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					NO RPT	97

BRISCOE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8264 - 8989	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE NUNLEY			WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8226 - 8370	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78

BRISCOE NUNNLEY			WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8252 - 8384	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52

OLMITOS RANCH 1529			WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	113
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	N	114
10	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1107	2	3	9	N	113
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	115
12	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1246	2	9	9	N	118
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	118

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707											
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5161	2	1	9	N	1	14	1		177
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5091	2	22	9	N	20	16	1		181
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4354	2	13	9	N	12	13	1		180
11	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6143	2	9	9	N	8				188
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3735	2	26	9	N	24	18	1		194
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				194

BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	337	1	2008	2	Y	-0-				71
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	311	1	1763	2	Y	40				111
10	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	303	1	1793	2	Y	1				112
11	2220 N	1551	-0-	-669	-0-	249	1	1302	2	Y	-0-				112
12	2201 N	1648	-0-	-553	-0-	249	1	1396	2	Y	3				115
01	2108 N	1852	-0-	-256	-0-	297	1	1502	2	Y	48				163
						53	9								

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478
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-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522			
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	363	1	2164	2	Y	10				85
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	366	1	2079	2	Y	-0-				85
10	T. A.	2372	-0-	2372	-0-	343	1	2029	2	Y	-0-				85
11	T. A.	2067	-0-	2067	-0-	4439	332	1	1735	2	Y	-0-			85
12	T. A.	2368	-0-	2368	-0-	6807	358	1	2010	2	Y	-0-			85
*01	T. A.	2263	-0-	2263	-0-	9070	368	1	1861	2	Y	31			116
						34	9								

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-

KHB		WELL #:		1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502 - 2916
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	153843	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 2950
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942 PERF. 3482 - 3486
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160

BRUNI, NORTH (1100)		12631 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
RADIUS OPERATING, LLC		687835							
CUELLAR, J. V. -C-		WELL #:	2	RRCID ->	045158	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 2590 - 2600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	393 1	2506 2	N	-0-
*09	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	1129 1	8940 2	N	-0-
*10	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	945 1	6072 2	N	-0-
*11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	972 1	6070 2	N	-0-
*12	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	867 1	5435 2	N	-0-
*01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	736 1	4080 2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
		076861							
		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610 PERF. 9438 - 9734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	4200 X	3723	-0-	-477	-0-	394 1	3329 2	N	-0-
*03	4650 X	3728	-0-	-922	-0-	408 1	3320 2	N	-0-
*04	4500 X	3426	-0-	-1074	-0-	431 1	2995 2	N	-0-
*05	4216 X	3269	-0-	-947	-0-	437 1	2832 2	N	-0-
*06	3990 X	3392	-0-	-598	-0-	432 1	2960 2	N	-0-
*07	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	494 1	2749 2	N	-0-
*08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	567 1	3616 2	N	-0-
*09	3420 X	3376	-0-	-44	-0-	379 1	2997 2	N	-0-
*10	3503 X	2622	-0-	-881	-0-	353 1	2269 2	N	-0-
*11	4050 X	3115	-0-	-935	-0-	430 1	2685 2	N	-0-
*12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	629 1	3941 2	N	-0-
01	4185 X	3575	-0-	-610	-0-	546 1	3029 2	N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
		076861							
		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 9215 - 9230
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
		076861							
		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9100 - 9460
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1240 X	1170	-0-	-70	-0-	159 1	1011 2	N	-0-
09	990 X	911	-0-	-79	-0-	102 1	809 2	N	-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	156 1	1004 2	N	-0-
11	1140 X	1086	-0-	-54	-0-	150 1	936 2	N	-0-
12	1178 X	1162	-0-	-16	-0-	160 1	1002 2	N	-0-
*01	1178 X	964	-0-	-214	-0-	147 1	817 2	N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1023 X	427	-0-	-596	-0-	58	1	369	2	N	-0-		-0-
09		990 X	394	-0-	-596	-0-	44	1	350	2	N	-0-		-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210														

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223														

08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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														

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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														

08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		168
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802														

08		2574 X	2025	-0-	-549	-0-	2025	2			N	-0-		-0-
09		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-		-0-
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		-0-
11		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-		-0-
12		1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-		-0-
01		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

08	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	2127	2			N	-0-					44
09	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	1988	2			N	-0-					44
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1949	2			N	-0-					44
11	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					44
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					44
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					44

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

*02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

08	8370	X	7351	-0-	-1019	-0-	7351	2			N	-0-					65
09	8100	X	7044	-0-	-1056	-0-	6999	2	45	9	N	41					106
10	7874	X	6837	-0-	-1037	-0-	6837	2			N	-0-					106
11	7590	X	6844	-0-	-746	-0-	6844	2			N	-0-					106
12	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					106
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					106

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7731 - 7770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	293	-0-	-296	-0-	293	2			-0-
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
STILLMAN		WELL #:	1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 4900 - 4908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-					-0-
09	2500		-0-	-2500	-0-					-0-
10	7750	4559	-0-	-3191	-0-	4559	2			-0-
11	7500	8441	-0-	941	941	8146	2	295	9	85
12	7750	9691	-0-	1941	2882	9464	2	227	9	127
01	7750	4259	-0-	-3491	-0-	4190	2	69	9	190

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FLORES, L. G.		WELL #:	17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7888 - 7970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #:	2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 2830 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CLEOPATRA		WELL #:	1	RRCID ->	187038	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9337 - 9854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
08	1426 X	995	-0-	-431	-0-	158	1	829	2	N	7					169
09	1290 X	932	-0-	-358	-0-	142	1	784	2	N	5					174
10	1178 X	947	-0-	-231	-0-	163	1	777	2	N	6					180
11	1140 X	719	-0-	-421	-0-	713	2	6	9	N	5					185
12	1178 X	834	-0-	-344	-0-	821	2	13	9	N	12					197
01	992 X	723	-0-	-269	-0-	714	2	9	9	N	8	3	1			202

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	732	1	3831	2	Y	-0-					93
09	4800 X	3928	-0-	-872	-0-	601	1	3321	2	Y	5					98
10	5022 X	4173	-0-	-849	-0-	725	1	3448	2	Y	-0-					98
11	4860 X	3152	-0-	-1708	-0-	3145	2	7	9	Y	6					104
12	5022 X	3290	-0-	-1732	-0-	3290	2			Y	-0-					104
01	4557 X	3454	-0-	-1103	-0-	3442	2	12	9	Y	11	11	1			104

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1674 X	1587	-0-	-87	-0-	812	1	758	2	N	15					75
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	672	1	935	2	N	22					97
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	721	1	875	2	N	15					112
11	1530 X	1067	-0-	-463	-0-	967	2	100	9	N	91	98	1			105
12	1674 X	301	-0-	-1373	-0-	288	2	13	9	N	12					117
01	1674 X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-					117

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7378 X	7021	-0-	-357	-0-	1120	1	5865	2	N	33	74
							36	9					
09		7140 X	6722	-0-	-418	-0-	1025	1	5658	2	N	35	109
							39	9					
10		7378 X	6152	-0-	-1226	-0-	1061	1	5051	2	N	36	145
							40	9					
11		6900 X	5288	-0-	-1612	-0-	5247	2	41	9	N	37	182
12		7130 X	5343	-0-	-1787	-0-	5300	2	43	9	N	39	48
01		7006 X	5282	-0-	-1724	-0-	5217	2	65	9	N	59	90
											173	1	
											17	1	

VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735	
08		62 X	33	-0-	-29	-0-	17	1	16	2	N	-0-	33
09		180 X	19	-0-	-161	-0-	8	1	11	2	N	-0-	33
10		186 X	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	N	-0-	33
11		180 X	74	-0-	-106	-0-	70	2	4	9	N	4	33
12		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	33
*01		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	33

CLEOPATRA		WELL #:		9	RRCID ->	242848	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11176 - 11290	
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-

JACKS, JAY		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006	
08		1581 X	615	-0-	-966	-0-	318	1	297	2	N	-0-	151
09		1530 X	1035	-0-	-495	-0-	430	1	599	2	N	5	156
							6	9					
10		1581 X	879	-0-	-702	-0-	393	1	477	2	N	8	164
							9	9					
11		990 X	538	-0-	-452	-0-	439	2	99	9	N	90	169
12		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1122	2	9	9	N	8	177
01		1085 X	766	-0-	-319	-0-	751	2	15	9	N	14	191

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770	
08		3069 X	2749	-0-	-320	-0-	44	1	2648	2	N	52	129
							57	9					
09		2760 X	2384	-0-	-376	-0-	39	1	2292	2	N	48	177
							53	9					
10		2914 X	2362	-0-	-552	-0-	39	1	2267	2	N	51	61
							56	9					
11		2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2262	2	55	9	N	50	111
12		2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2458	2	56	9	N	51	162
01		2759 X	2508	-0-	-251	-0-	2443	2	65	9	N	59	39
											182	1	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	111 1	655 3	Y	1			22	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	107 1	623 3	Y	1			23	
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	110 1	686 3	Y	-0-			23	
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	11 1	52 3	Y	-0-			23	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	55 1	279 3	Y	1			24	
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55 1	305 3	Y	1			25	

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 6510		PERF. N/A			
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	124 1	727 3	Y	-0-			17	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	128 1	746 3	Y	-0-			17	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	118 1	737 3	Y	1			18	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	146 1	708 3	Y	-0-			18	
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	121 1	612 3	Y	-0-			18	
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	103 1	575 3	Y	-0-			18	

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5866 - 6032			
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	240 1	1411 3	Y	-0-			18	
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	248 1	1442 3	Y	-0-			18	
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	251 1	1572 3	Y	1			19	
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	243 1	1176 3	Y	-0-			19	
12	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	244 1	1238 3	Y	-0-			19	
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	308 1	1713 3	Y	-0-			19	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 175609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6006 - 6056	
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6022 - 6380			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6090 - 6124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	3108	-0-	3108	18767	450	1	2651	3	Y	6				41
09	21770 X	3003	-0-	-18767	-0-	440	1	2561	3	Y	2				43
10	4309 X	3258	-0-	-1051	-0-	449	1	2805	3	Y	4				47
11	3480 X	3016	-0-	-464	-0-	516	1	2500	3	Y	-0-				47
12	3596 X	3199	-0-	-397	-0-	526	1	2667	3	Y	5				52
01	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	469	1	2609	3	Y	2				54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5885 - 6120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4681 X	3406	-0-	-1275	-0-	3389	2	17	9	Y	15				21
09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4472	2	17	9	Y	15				36
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5267	2	23	9	Y	21	49	1		8
*11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5679	2	7	9	Y	6				14
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	Y	8	15	1		7
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				7

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8		13
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				13

CERDA		1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6398 - 6464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	1	1	8		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	1	1	8		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	9	9	8		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	2	2	8		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-				-0-

EIA STATE GAS UNIT		3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6346 - 6373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5636	2	46	9	N	42				96
09	5340 X	5304	-0-	-36 B	-0-	5260	2	44	9	N	40	118	1		18
10	5518 X	5140	-0-	-378 B	-0-	5098	2	42	9	N	38				56
11	5490 X	4644	-0-	-846 B	-0-	4594	2	50	9	N	45				101
12	5673 X	4845	-0-	-828 B	-0-	4798	2	47	9	N	43				144
01	5673 X	4602	-0-	-1071 B	-0-	4550	2	52	9	N	47				191

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16182 X	12120	-0-	-4062 B	-0-	11999	2	121	9	N	110	1 8	204
09	14550 X	12859	-0-	-1691 B	-0-	12718	2	141	9	N	128	257 1	75
10	14291 X	13893	-0-	-398 B	-0-	13742	2	151	9	N	137	192 1	20
11	14450 X	14450	-0-	-0- B	-0-	14308	2	142	9	N	129		149
12	20094 X	20094	-0-	-0- B	-0-	19850	2	244	9	N	222	179 1	192
*01	19107 X	19107	-0-	-0- B	-0-	18883	2	224	9	N	204	192 1	204

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	8251	2	33	9	N	30	4 8	245
09	8922 X	8922	-0-	-0- B	-0-	8890	2	32	9	N	29	86 1	187
10	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	9177	2	48	9	N	44	2 8	229
11	8875 X	8875	-0-	-0- B	-0-	8834	2	41	9	N	37	2 8	264
12	8476 X	8476	-0-	-0- B	-0-	8432	2	44	9	N	40	7 8	297
*01	7893 X	7893	-0-	-0- B	-0-	7879	2	14	9	N	13		310

EIA				WELL #:	1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5270 X	4606	-0-	-664 B	-0-	4599	2	7	9	N	6	6 8	137
09	4560 X	4409	-0-	-151 B	-0-	4332	2	77	9	N	70	193 1	12
10	4743 X	4739	-0-	-4 B	-0-	4641	2	98	9	N	89	7 8	94
11	4590 X	4290	-0-	-300 B	-0-	4238	2	52	9	N	47	2 8	139
12	4774 X	4524	-0-	-250 B	-0-	4489	2	35	9	N	32	7 8	164
01	4743 X	2717	-0-	-2026 B	-0-	2709	2	8	9	N	7		171

CATLETT				WELL #:	1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13268 X	12455	-0-	-813 B	-0-	12416	2	39	9	N	35		193
09	12240 X	11315	-0-	-925 B	-0-	11275	2	40	9	N	36	166 1	62
10	10887 X	10887	-0-	-0- B	-0-	10854	2	33	9	N	30	1 8	92
11	10481 X	10481	-0-	-0- B	-0-	10451	2	30	9	N	27		119
12	12462 X	11136	-0-	-1326 B	-0-	11100	2	36	9	N	33		152
01	12462 X	NO RPT	-0-	-12462 B	-0-					N	NO RPT		152

EIA				WELL #:	2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 X	1228	-0-	-508 B	-0-	1228	2			N	-0-		64
09	1590 X	540	-0-	-1050 B	-0-	540	2			N	-0-		64
10	1643 X	490	-0-	-1153 B	-0-	490	2			N	-0-		64
11	1410 X	440	-0-	-970 B	-0-	440	2			N	-0-		64
12	1395 X	366	-0-	-1029 B	-0-	360	2	6	9	N	5		69
01	1240 X	260	-0-	-980 B	-0-	260	2			N	-0-		69

USFW				WELL #:	1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	10055	2			N	-0-		21
09	11223 X	11223	-0-	-0- B	-0-	11223	2			N	-0-		21
10	7291 X	7291	-0-	-0- B	-0-	7291	2			N	-0-		21
11	11292 X	11292	-0-	-0- B	-0-	11292	2			N	-0-		21
12	9861 X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861	2			N	-0-		21
*01	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	10943	2			N	-0-		21

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA)		14537 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089														
ALMA GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 278403		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	2863	-0-	2863	2863	240	1	2604	2	N	17					17
						19	9									
10	6000	5085	-0-	-915	1948	450	1	4591	2	N	40					57
						44	9									
11	5925	3977	-0-	-1948	-0-	450	1	3495	2	N	29					86
						32	9									
12	5735	3280	-0-	-2455	-0-	465	1	2785	2	N	27					113
						30	9									
01	5735	1638	-0-	-4097	-0-	360	1	1257	2	N	19					132
						21	9									

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								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1674 #	69	-0-	-1605	-0-	68	2	1	9	N	1					35
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
10	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					35
11	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					35
12	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					35
01	310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					35

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS		14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		216748														
		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	129	1	1337	3	N	-0-					32
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	119	1	979	3	N	-0-					32
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	114	1	908	3	N	-0-					32
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	116	1	1042	3	N	-0-					32
12	651 N	350	-0-	-301	-0-	43	1	307	3	N	-0-					32
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	157	1	1566	3	N	-0-					32

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144942	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	14522 - 15164				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145065	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	15562	PERF.	14230 - 15398				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146858	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14253 - 15686				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150211	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14456 - 15657				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JERICHO LTD.GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175691	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14450 - 15024				
08	2139	X	1931	-0-	-208	-0-	1903	2	28	9	Y	25	38	1	26	
09	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	1870	2	35	9	Y	32	41	1	17	
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1976	2	47	9	Y	43	28	1	32	
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1991	2	59	9	Y	54	66	1	20	
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2158	2	37	9	Y	34	15	1	39	
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2119	2	42	9	Y	38	43	1	34	

J. C. MANN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191413	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	15860	PERF.	14131 - 14750				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196646	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	14280 - 15320				
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4393	2	69	9	Y	63	99	1	146	
09	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	4342	2	89	9	Y	81	105	1	122	
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4629	2	124	9	Y	113	72	1	163	
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4663	2	154	9	Y	140	171	1	132	
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4986	2	92	9	Y	84	37	1	179	
01	4743	X	3155	-0-	-1588	-0-	3049	2	106	9	Y	96	107	1	168	

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516											
JERICHO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	5053 X	4546	-0-	-507	-0-	4463	2	83	9	Y	75	118 1	85
09	4860 X	4478	-0-	-382	-0-	4371	2	107	9	Y	97	125 1	57
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4742	2	147	9	Y	134	86 1	105
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4780	2	185	9	Y	168	204 1	69
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5210	2	109	9	Y	99	44 1	124
*01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5384	2	114	9	Y	104	116 1	112

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824				
08	14973 X	7618	-0-	-7355	-0-	7444	2	174	9	Y	158	247 1	112
09	14490 X	11224	-0-	-3266	-0-	11012	2	212	9	Y	193	250 1	55
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15560	2	301	9	Y	274	175 1	154
11	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	14694	2	374	9	Y	340	414 1	80
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16568	2	221	9	Y	201	89 1	192
*01	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13725	2	263	9	Y	239	267 1	164

MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614				
08	8711 X	7708	-0-	-1003	-0-	7569	2	139	9	N	126	166 1	161
09	8130 X	7184	-0-	-946	-0-	7111	2	73	9	N	66	177 1	50
10	8153 X	7759	-0-	-394	-0-	7637	2	122	9	N	111		161
11	7890 X	7811	-0-	-79	-0-	7681	2	130	9	N	118	197 1	82
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8269	2	151	9	N	137		219
*01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8049	2	111	9	N	101	171 1	149

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856				
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

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				
08	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	150	1	2332	2	N	12		317
09	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	91	1	2356	2	N	3		320
10	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	99	1	2418	2	N	5	193 1	132
11	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	53	1	2462	2	N	5		137
12	2821 X	2067	-0-	-754	-0-	50	1	1922	2	N	86		223
01	2542 X	2425	-0-	-117	-0-	51	1	2335	2	N	35		258

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	15 1	234 2	N		14		87
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 9	195 2	N		10		97
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2	N		8		105
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	11 9	209 2	N		3		108
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	9 1	180 2	N		17		125
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9 9	206 2	N		12		137

CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	87 1	1347 2	Y		-0-		60
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	52 1	1355 2	Y		-0-		60
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	56 1	1365 2	Y		-0-		60
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	28 1	1315 2	Y		-0-		60
12	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	32 1	1226 2	Y		-0-		60
01	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	26 1	1176 2	Y		-0-		60

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122
08	961 X	827	-0-	-134	-0-	46 1	709 2	N		65		277
09	930 X	885	-0-	-45	-0-	72 9	730 2	N		115	195 1	197
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	28 1	696 2	N		61		258
11	840 X	751	-0-	-89	-0-	127 9	672 2	N		59		317
12	930 X	736	-0-	-194	-0-	14 1	650 2	N		63		380
01	930 X	731	-0-	-199	-0-	65 9	643 2	N		67	197 1	250

ROYKO OIL COMPANY		WELL #:		732198	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		17

CAGE RANCH (MYRICK 5)		WELL #:		14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005								
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2	N		-0-		152
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	N		-0-		152
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 2	N		-0-		152
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	1 1	62 2	N		-0-		152
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	1 1	49 2	N		-0-		152
01	124 #	33	-0-	-91	-0-	33 2		N		-0-		152

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

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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			91

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			
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	37
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	37
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	37
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	37
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	37
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	42
							6	9			

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			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	90			304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	155	177	1	282
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	N	86	52	1	311
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181	1	130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15													

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A					
08	2604 X	2151	-0-	-453	-0-	130	1	2021	2	N	-0-		140
09	2550 N	2015	-0-	-535	-0-	75	1	1940	2	N	-0-		140
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	84	1	2070	2	N	-0-		140
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	45	1	2112	2	N	35		175
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	61	1	2329	2	N	12		187
*01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2127	2	N	-0-		187

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

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					
08	558 N	310	-0-	-248 B	-0-	18	1	282	2	N	9		22
09	390 N	303	-0-	-87 B	-0-	10	9	11	1	N	-0-		22
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	16	1	405	2	N	-0-		22
11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	18	1	856	2	N	-0-		22
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	8	1	299	2	N	8		30
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	9	9	7	1	N	-0-		30

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT		-0-

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

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	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			178
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-	178 1		-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	35	-0-	-3065	-0-	2 1	33 2		N	-0-			152
09	120 X	46	-0-	-74	-0-	2 1	44 2		N	-0-			152
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			152
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	3 1	143 2		N	-0-			152
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			152
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2		N	-0-			152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			158
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			158
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2		N	-0-			158
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			158
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2		N	-0-			158
01	31 X	11	-0-	-20	-0-	11 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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					112
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	3					115
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17					132
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	9									
						5	1	213	2	N	18					150
						20	9									

CAGE ESTATE G		WELL #: 4		RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844								
08	13330 X	12700	-0-	-630	-0-	763	1	11857	2	N	73	192	1			68
09	12900 X	12351	-0-	-549	-0-	80	9									
10	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	457	1	11868	2	N	24					92
11	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	26	9									
12	12617 X	12363	-0-	-254	-0-	487	1	11947	2	N	10					102
01	12617 X	12599	-0-	-18	-0-	11	9									
						256	1	11908	2	N	95					197
						105	9									
						312	1	11996	2	N	50					247
						55	9									
						271	1	12278	2	N	45	197	1			95
						50	9									

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542								
08	744 X	94	-0-	-650	-0-	6	1	88	2	N	-0-					98
09	720 X	592	-0-	-128	-0-	22	1	562	2	N	7					105
10	744 X	241	-0-	-503	-0-	8	9									
11	660 X	144	-0-	-516	-0-	9	1	232	2	N	-0-					105
12	620 X	436	-0-	-184	-0-	3	1	141	2	N	-0-					105
01	620 X	265	-0-	-355	-0-	11	1	425	2	N	-0-					105
						6	1	259	2	N	-0-					105

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		47 X	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		137
09		30 X	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	N	-0-		137
10		84 X	84	-0-	-0-	-0-	3 1	81 2	N	-0-		137
11		81 X	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	N	-0-		137
12		80 X	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 2	N	-0-		137
01		93 X	67	-0-	-26	-0-	1 1	66 2	N	-0-		137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849												
08		451 X	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	N	-0-		243
09		480 X	343	-0-	-137	-0-	13 1	330 2	N	-0-		243
10		620 X	196	-0-	-424	-0-	8 1	188 2	N	-0-		243
11		600 X	205	-0-	-395	-0-	4 1	201 2	N	-0-		243
12		620 X	503	-0-	-117	-0-	13 1	490 2	N	-0-		243
01		465 X	458	-0-	-7	-0-	10 1	438 2	N	9		252
							10 9					

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												
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	N	26		308
							29 9					
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	24 1	630 2	N	2		310
							2 9					
10		713 N	686	-0-	-27	-0-	27 1	659 2	N	-0-	191 1	119
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	15 1	678 2	N	-0-		119
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	18 1	682 2	N	3		122
							3 9					
*01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	15 1	681 2	N	13		135
							14 9					

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942												
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		45
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	11 1	505 2	N	8		53
							9 9					

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

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH, NE. (8200) //CONT.// 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807															
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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															
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	2	N	-0-			-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	-0-			-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	173	1	1828	2	N	-0-			-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	151	1	1437	2	N	-0-			-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	2	N	-0-			-0-
*01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	272	1	2811	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238															
08	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	198	1	2265	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	13	-0-	-3557	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	60	-0-	-3629	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	140	-0-	-3160	-0-	13	1	127	2	N	-0-			-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	385	1	3519	2	N	-0-			-0-
*01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	657	1	6786	2	N	-0-			-0-

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															
08	5146	X	3636	-0-	-1510	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	2768	-0-	-2212	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
10	5146	X	2710	-0-	-2436	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	2580	-0-	-1260	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			N	-0-			-0-

CAMARON GRANDE (11,800)		//CONT.// 14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 131596		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-

CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.		758492							
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		501545							
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEYCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X		15261 017 330145		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		370061 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5344 - 5422	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9457 - 9686		
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	35 3	Y	131	123 1	23	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	144 9	11 1	42 3	Y	47	59 1	11
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	52 9	14 1	45 3	Y	67	65 1	13
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	74 9	11 1	27 3	Y	57	60 1	10
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	63 9	9 1	16 3	Y	53	45 1	18
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	58 9	6 1	16 3	Y	49	46 1	21
						1 4	54 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 3		RRCID -> 203505		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9531 - 9641		
08	713 N	348	-0-	-365	-0-	64 1	284 3	Y	-0-		-0-	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	105 1	504 3	Y	-0-		-0-	
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	176 1	783 3	Y	-0-		-0-	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	150 1	518 3	Y	6	5 1	1	
12	620 N	455	-0-	-165	-0-	7 9	116 1	331 3	Y	7	6 1	2
01	961 N	789	-0-	-172	-0-	8 9	177 1	591 3	Y	3	4 1	1
						18 4	3 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6649 - 9438	
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-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 7		RRCID -> 208655		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 6436 - 9144	
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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		403 N	237	-0-	-166	-0-	41	1	196	3	Y	-0-
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	268	3	Y	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	3	Y	-0-
11		240 N	141	-0-	-99	-0-	29	1	112	3	Y	-0-
12		341 N	198	-0-	-143	-0-	47	1	151	3	Y	-0-
01		434 N	322	-0-	-112	-0-	69	1	246	3	Y	-0-
							7	4				

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1	470	3	Y	84
							551	9				
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	242	1	461	3	Y	45
							224	9				
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	119	1	26	3	Y	25
							114	9				
11		600 N	32	-0-	-568	-0-	15	1	17	9	Y	6
12		620 N	27	-0-	-593	-0-	9	1	18	9	Y	6
01		248 N	15	-0-	-233	-0-	3	1	4	3	Y	4
							8	9				

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

08		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1653	3	Y	28
							184	9				
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	286	1	1462	3	Y	13
							59	9				
10		2418 X	2205	-0-	-213	-0-	380	1	1730	3	Y	17
							95	9				
11		2340 X	1966	-0-	-374	-0-	410	1	1413	3	Y	22
							143	9				
12		2418 X	2066	-0-	-352	-0-	468	1	1357	3	Y	69
							241	9				
01		2201 X	1494	-0-	-707	-0-	308	1	1041	3	Y	54
							32	4	113	9		

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	499 1	2367 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3458	-0-	458	458	458	560 1	2898 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2052 N	1594	-0-	-458	-0-	-0-	269 1	1325 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	364 1	1386 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	404 1	1292 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	524 1	1873 3	Y	14	10 1	4
							54 4	15 9				

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	431 1	2037 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	284 1	1466 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	464 1	2257 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	-0-	493 1	1843 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	-0-	419 1	1325 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2635 N	2108	-0-	-527	-0-	-0-	452 1	1609 3	Y	-0-	-0-	-0-
							47 4					

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906					
08	0	23074	-0-	23074	B	124886	1702	1	21372	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 124886													
09	23938	22287	-0-	-1651	B	123235	1682	1	20605	2	N	-0-	-0-
10	24986	13929	-0-	-11057	B	112178	1659	1	12270	2	N	-0-	-0-
11	24180	9374	-0-	-14806	B	97372	1660	1	7714	2	N	-0-	-0-
12	8680	7641	-0-	-1039	B	96333	1675	1	5966	2	N	-0-	-0-
01	8680	6870	-0-	-1810	B	94523	1689	1	5181	2	N	-0-	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 802C		RRCID -> 265839		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-61710			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30462 CANCELLED UNDERAGE -> -31248												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			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					
08	3038	1964	-0-	-1074		-0-	139	1	1825	2	N	-0-	-0-
09	2940	1860	-0-	-1080		-0-	111	1	1749	2	N	-0-	-0-
10	2480 #	1895	-0-	-585		-0-	103	1	1792	2	N	-0-	-0-
11	2400 #	1682	-0-	-718		-0-	93	1	1589	2	N	-0-	-0-
12	2600	2600	-0-	-0-		-0-	150	1	2450	2	N	-0-	-0-
*01	1919 N	1919	-0-	-0-		-0-	114	1	1805	2	N	-0-	-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
CROCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655							
08	13053 X	13053	-0-	-0-	B	-0-	202	1	12759	3	N	84	166	1	109
09											92	9			
09	13222 X	13222	-0-	-0-	B	-0-	205	1	12904	3	N	103	175	1	37
10											113	9			
10	13612 X	13612	-0-	-0-	B	-0-	209	1	13254	3	N	135			172
11											149	9			
11	13307 X	13307	-0-	-0-	B	-0-	202	1	13052	3	N	48	178	1	42
12											53	9			
12	13734 X	13734	-0-	-0-	B	-0-	209	1	13414	3	N	101			143
*01											111	9			
*01	13842 X	13842	-0-	-0-	B	-0-	207	1	13523	3	N	102	179	1	66
											112	9			

OIL AND GAS DIVISION

CANELO (I-08, S)		//CONT.//		15289 914	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9488 - 9706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		23247 X	23247	-0-	-0- B	-0-	1632 1	21490 2	N	114	215
							125 9				
09		25215 X	25215	-0-	-0- B	-0-	1502 1	23606 2	N	97 193 1	119
							107 9				
10		26349 X	26349	-0-	-0- B	-0-	1427 1	24808 2	N	104	223
							114 9				
11		25938 X	25938	-0-	-0- B	-0-	1430 1	24388 2	N	109 194 1	138
							120 9				
12		26577 X	26577	-0-	-0- B	-0-	1531 1	24913 2	N	121	259
							133 9				
01		26350 X	25133	-0-	-1217 B	-0-	1482 1	23520 2	N	119 196 1	182
							131 9				

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)				15300 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH CANELO		WELL #:		51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15608 - 15826
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEX RAMEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5644 - 5654
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2829 R	2829	-0-	-0-	-0-	2829	1	Y	-0-			-0-
09	3510 #	934	-0-	-2576	-0-	934	1	Y	-0-			-0-
10	3844 #	2273	-0-	-1571	-0-	2273	1	Y	-0-			-0-
11	3720 #	150	-0-	-3570	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
12	3844 #	29	-0-	-3815	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
*01	4593	4593	-0-	-0-	-0-	4593	1	Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BXP OPERATING, LLC		042191										
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813 #	1379	-0-	-2434	-0-	1379	1	N	-0-			4
09	3180 #	740	-0-	-2440	-0-	740	1	N	-0-			4
10	2821 #	667	-0-	-2154	-0-	667	1	N	-0-			4
11	1380 #	300	-0-	-1080	-0-	300	1	N	-0-			4
12	1364 #	112	-0-	-1252	-0-	112	1	N	-0-			4
01	1364 #	43	-0-	-1321	-0-	43	1	N	-0-			4

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ZOLA S. ECTOR		042191										
		WELL #: 1		RRCID -> 058421		COMPL. DATE 03/18/1974		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (8550) GREEN EXPLORATION COMPANY CONRAD, V. L.		15401 925 330179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WELL #:		1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8555 - 8557	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 4	N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 4	N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. ANNIDRAWA, ILSE		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		1		RRCID -> 120840		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8520 - 8526	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) FARGO OIL & GAS, LLC ESCOBAR UNIT		15497 500 261666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6158 - 6173	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ESCOBAR		WELL #:		3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 6256 - 6688	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			129		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			129		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			129		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			129		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			129		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			129		

MOHICAN OPERATING, L.L.C. MUNOZ UNIT		573707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #:		2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6020 - 6028	
08	930 X	862	-0-	-68	-0-	862 2	N	-0-			28
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			28
10	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-			28
11	840 X	835	-0-	-5	-0-	835 2	N	-0-			28
12	1023 X	837	-0-	-186	-0-	837 2	N	-0-			28
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			28

MUNOZ UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5990 - 6000	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 160489	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158	- 6587			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
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			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588								
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074			
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 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			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			45
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			45
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			45
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			45
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			45
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588													
ERCK, FRED		WELL #: 7		RRCID -> 148392		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POPE, W.E. -A-		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154491		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
ESTELL, MARY KING		222226													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 22		RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009							
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
ERCK, FRED		222226													
ERCK, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 009747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989							
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) QUATRO OIL AND GAS, INC. MOORE		15519 594 684588		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:	3	RRCID ->	148326	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4058 - 4149		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4300) QUATRO OIL AND GAS, INC. MOORE		15519 648 684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:	2	RRCID ->	147421	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4283 - 4288		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CAPTAIN LUCEY (4700) QUATRO OIL AND GAS, INC. MOORE		15519 738 684588		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:	4	RRCID ->	119272	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	4553 - 4559		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) QUATRO OIL AND GAS, INC. BLUNDELL, F. L. -B-		15519 774 684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF.	N/A		
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		WELL #:		1		RRCID ->		184754		COMPL. DATE		08/24/2001		TOTAL DEPTH		6300		PERF.		5091 - 5098		
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-											53	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-												53
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-												53
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-												53
12		124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-												53
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-												53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 792 235945		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4986 - 4996		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// //CONT.//	15519 792 235945	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15A	RRCID -> 253827	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 5414 - 5420	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING			15519 830 235945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS	
		WELL #: A 14	RRCID -> 227879	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5322 - 5325	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CPTAIN LUCEY (5440) DOLPHIN PETROLEUM, LP DODD, LEONA			15519 841 222226	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS	
		WELL #: 5	RRCID -> 111547	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 5687	PERF. 5432 - 5444	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARO CREEK (YEGUA 15) KEBO OIL & GAS, INC. SOUTHEND			15774 585 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS	
		WELL #: 1	RRCID -> 256534	COMPL. DATE 06/14/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6651 - 6656	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
STACHA, EDDY A. CADENA			810868				
		WELL #: 1	RRCID -> 124484	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7118 - 7130	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	50
01	14B DENY	NO RPT	-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		7688 X	7356	-0-	-332	-0-	7356 2		N	-0-			48
09		7440 X	6873	-0-	-567	-0-	6873 2		N	-0-			48
10		7657 X	6862	-0-	-795	-0-	6862 2		N	-0-			48
11		7410 X	6331	-0-	-1079	-0-	6241 2	90 9	N	82			130
12		7595 X	6344	-0-	-1251	-0-	6292 2	52 9	N	47			177
01		7347 X	6030	-0-	-1317	-0-	6030 2		N	-0-			177

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)			15829 249	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030										
G. B. MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 213112	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 2120 - 2124						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
09		2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
10		1891 #	1282	-0-	-609	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
11		2190 #	2077	-0-	-113	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
12		2263 #	1820	-0-	-443	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
01		2263 #	2020	-0-	-243	-0-	2020 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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK			WELL #: 1A	RRCID -> 094497	COMPL. DATE 06/22/1981	TOTAL DEPTH 2276	PERF. 2095 - 2099						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			106
12	14B2	EXT	101	-0-	101	101	100 1	1 9	N	1			107
01	14B2	EXT	101	-0-	101	202	100 1	1 9	N	1			108

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	9610	X	6309	-0-	-3301	-0-	433 1	5868 2	Y	7	19	1		23
09	8340	X	2014	-0-	-6326	-0-	178 1	1833 2	Y	3				26
10	8618	X	383	-0-	-8235	-0-	36 1	345 2	Y	2	14	1		14
11	8340	X	183	-0-	-8157	-0-	21 1	160 2	Y	2	9	1		7
12	6324	X	5578	-0-	-746	-0-	593 1	4931 2	Y	49	28	1		28
*01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	1161 1	11728 2	Y	83	47	1		64

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 4		RRCID -> 103036		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6516 - 6661				
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-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6578 - 6732				
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-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 7		RRCID -> 104939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 6564 - 6681				
08	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	243 1	3293 2	Y	-0-				-0-
09	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	274 1	2823 2	Y	-0-				-0-
10	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	305 1	2911 2	Y	14	7	1		7
11	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	300 1	2260 2	Y	28	19	1		16
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	378 1	3146 2	Y	30	23	1		23
01	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	316 1	3187 2	Y	22	19	1		26

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)			//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:		9	RRCID -> 104940		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 - 6626		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4526 X	3788	-0-	-738	-0-		260 1	3524 2	Y	4	17 1		20
								4 9						
09		4050 X	3231	-0-	-819	-0-		285 1	2940 2	Y	5			25
								6 9						
10		4185 X	3357	-0-	-828	-0-		317 1	3023 2	Y	15	20 1		20
								17 9						
11		3660 X	1921	-0-	-1739	-0-		222 1	1678 2	Y	19	22 1		17
								21 9						
12		3782 X	2835	-0-	-947	-0-		302 1	2509 2	Y	22	20 1		19
								24 9						
*01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		354 1	3572 2	Y	22	17 1		24
								24 9						

KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:		22	RRCID -> 124687		COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 - 6770		
08		899 N	680	-0-	-219	-0-		47 1	633 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	468	-0-	-312	-0-		41 1	427 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	244	-0-	-190	-0-		23 1	221 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	157	-0-	-503	-0-		18 1	139 2	Y	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-		75 1	622 2	Y	-0-			-0-
*01		914 N	914	-0-	-0-	-0-		82 1	832 2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:		23	RRCID -> 125272		COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 - 7547		
08		3441 X	2889	-0-	-552	-0-		199 1	2690 2	Y	-0-			-0-
09		3450 X	1704	-0-	-1746	-0-		151 1	1553 2	Y	-0-			-0-
10		3565 X	1419	-0-	-2146	-0-		134 1	1276 2	Y	8	4 1		4
								9 9						
11		3450 X	922	-0-	-2528	-0-		106 1	803 2	Y	12	9 1		7
								13 9						
12		2883 X	2370	-0-	-513	-0-		252 1	2093 2	Y	23	15 1		15
								25 9						
*01		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		351 1	3547 2	Y	28	18 1		25
								31 9						

KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:		44	RRCID -> 140737		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 - 6772		
08		2604 X	160	-0-	-2444	-0-		11 1	149 2	Y	-0-	6 1		7
09		2520 X	41	-0-	-2479	-0-		4 1	37 2	Y	-0-			7
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	4 1		3
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO			WELL #:		43	RRCID -> 140849		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 - 6754		
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-		58 1	780 2	Y	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-		52 1	532 2	Y	-0-			-0-
10		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		135 1	1291 2	Y	7	4 1		3
								8 9						
11		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-		185 1	1398 2	Y	19	12 1		10
								21 9						
12		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		215 1	1787 2	Y	19	15 1		14
								21 9						
*01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		228 1	2301 2	Y	17	13 1		18
								19 9						

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	114 1	1538 2	Y	3	10 1	12
						3 9					
09	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	108 1	1110 2	Y	3		15
						3 9					
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	105 1	1007 2	Y	9	12 1	12
						10 9					
11	1590 N	807	-0-	-783	-0-	93 1	699 2	Y	14	14 1	12
						15 9					
12	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	134 1	1111 2	Y	17	15 1	14
						19 9					
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	177 1	1788 2	Y	19	14 1	19
						21 9					

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596			
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	43 1	1377 2	Y	-0-		-0-
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	57 1	1777 2	Y	-0-		-0-
10	1488 X	1323	-0-	-165	-0-	45 1	1271 2	Y	6		6
						7 9					
11	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	54 1	1714 2	Y	34		40
						37 9					
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	56 1	2079 2	Y	-0-		40
*01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	66 1	2322 2	Y	-0-		40

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780			
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-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732			
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-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250			
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	575 2	Y	-0-		-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	17 1	541 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	18 1	516 2	Y	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	19 1	612 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	14 1	503 2	Y	-0-		-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	12 1	427 2	Y	-0-		-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754			
08	1519 N	688	-0-	-831	-0-	47 1	641 2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	383	-0-	-637	-0-	34 1	349 2	Y	-0-		-0-
10	465 N	130	-0-	-335	-0-	12 1	118 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45 1	378 2	Y	-0-		-0-
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	182 1	1841 2	Y	-0-		-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	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
08	2232 X	1757	-0-	-475	-0-	53 1	1696	2	Y	7		57
09	2160 X	1211	-0-	-949	-0-	8 9	1152	2	Y	20		77
10	1736 X	1557	-0-	-179	-0-	22 9	1497	2	Y	6		83
11	1680 X	1278	-0-	-402	-0-	53 1	1217	2	Y	21		104
12	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	7 9	2271	2	Y	-0-		104
*01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	38 1	2384	2	Y	-0-		104

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL (WILCOX)		16627 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9535 - 9596
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #:	2	RRCID ->	181029	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	1459	-	1466
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)			16665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BENAVIDES, ROSA V.B.			WELL #:	70	RRCID ->	191386	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7422	-	8730
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CERRITO CREEK (LOBO)			16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	32	RRCID ->	141433	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10160	-	10350
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	137	1	884	2	Y	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	563	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	35	RRCID ->	141945	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10208	-	10412
08	589 X	300	-0-	-289	-0-	38	1	255	2	Y	6	10	1	2
						7	9							
09	360 X	319	-0-	-41	-0-	43	1	276	2	Y	-0-			2
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	35	1	227	2	Y	-0-			2
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	30	1	179	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			1
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #:	31	RRCID ->	142472	COMPL. DATE	09/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10124	-	10418
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	216 1 15 9	1463 2	Y	14 14 1	1
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	166 1	1057 2	Y	-0-	1
10	1674 N	1151	-0-	-523	-0-	154 1	997 2	Y	-0-	1
11	1620 N	1015	-0-	-605	-0-	141 1 23 9	851 2	Y	21 20 1	2
12	1271 N	793	-0-	-478	-0-	47 1	746 2	Y	-0-	2
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	2
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	257 1 18 9	1740 2	N	16 17 1	1
09	2370 X	1932	-0-	-438	-0-	262 1	1670 2	N	-0-	1
10	2449 X	1934	-0-	-515	-0-	259 1	1675 2	N	-0-	1
11	2190 X	1669	-0-	-521	-0-	235 1 11 9	1423 2	N	10 11 1	-0-
12	2139 X	1136	-0-	-1003	-0-	67 1	1069 2	N	-0-	-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588		
08	1953 X	1330	-0-	-623	-0-	171 1	1159 2	N	-0- 1 1	-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	189 1	1203 2	N	-0-	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	181 1	1171 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1165	-0-	-125	-0-	165 1	1000 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	878	-0-	-548	-0-	52 1	826 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	210	1	1418	2	N	8	8 1	-0-
09	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	207	1	1319	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	206	1	1332	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	196	1	1188	2	N	1	1 1	-0-
12	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	69	1	1096	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		-0-

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

08	1984 X	1405	-0-	-579	-0-	177	1	1228	2	N	-0-		72
09	1920 X	1398	-0-	-522	-0-	167	1	1231	2	N	-0-		72
10	1581 X	1241	-0-	-340	-0-	170	1	1071	2	N	-0-		72
11	1440 X	1393	-0-	-47	-0-	151	1	1242	2	N	-0-		72
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	210	1	1525	2	N	37		109
*01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	217	1	1467	2	N	28		137
						31	9						

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

08	3968 X	2913	-0-	-1055	-0-	367	1	2546	2	N	-0-		61
09	3840 X	2865	-0-	-975	-0-	343	1	2522	2	N	-0-		61
10	2666 X	2277	-0-	-389	-0-	311	1	1966	2	N	-0-		61
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-		61
12	2976 X	2641	-0-	-335	-0-	319	1	2322	2	N	-0-		61
01	2976 X	2196	-0-	-780	-0-	280	1	1890	2	N	24		85
						26	9						

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

08	682 X	581	-0-	-101	-0-	73	1	508	2	N	-0-		48
09	1050 X	528	-0-	-522	-0-	63	1	465	2	N	-0-		48
10	1085 X	506	-0-	-579	-0-	69	1	437	2	N	-0-		48
11	1050 X	467	-0-	-583	-0-	51	1	416	2	N	-0-		48
12	589 X	519	-0-	-70	-0-	63	1	456	2	N	-0-		48
*01	589 X	543	-0-	-46	-0-	68	1	456	2	N	17		65
						19	9						

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22
09		30 N	-0-	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	22
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292												
08		2666 X	1990	-0-	-676	-0-	250	1	1736	2	N	118
							4	9				
09		2580 X	2421	-0-	-159	-0-	289	1	2129	2	N	121
							3	9				
10		2294 X	1850	-0-	-444	-0-	253	1	1595	2	N	123
							2	9				
11		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	278	1	2287	2	N	125
							2	9				
12		2511 X	2319	-0-	-192	-0-	280	1	2036	2	N	128
							3	9				
01		2511 X	2332	-0-	-179	-0-	297	1	2003	2	N	157
							32	9				

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100												
08		837 X	808	-0-	-29	-0-	102	1	706	2	N	105
09		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	2	N	105
10		713 X	619	-0-	-94	-0-	85	1	534	2	N	105
11		784 X	784	-0-	-0-	-0-	85	1	699	2	N	105
12		1240 X	629	-0-	-611	-0-	76	1	553	2	N	105
01		1240 X	643	-0-	-597	-0-	73	1	494	2	N	174
							76	9				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1333 X	1080	-0-	-253	-0-	339 1	741 2	N	-0-		39
09		1290 X	1048	-0-	-242	-0-	327 1	719 2	N	2		41
							2 9					
10		1333 X	1006	-0-	-327	-0-	328 1	678 2	N	-0-		41
11		1260 X	1250	-0-	-10	-0-	373 1	877 2	N	-0-		41
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	368 1	821 2	N	-0-		41
*01		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	343 1	818 2	N	5		46
							6 9					

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990												
08		4185 X	3323	-0-	-862	-0-	874 1	2420 2	N	26		47
							29 9					
09		4020 X	3145	-0-	-875	-0-	833 1	2311 2	N	1		48
							1 9					
10		4340 X	2630	-0-	-1710	-0-	721 1	1901 2	N	7		55
							8 9					
11		4200 X	1596	-0-	-2604	-0-	643 1	953 2	N	-0-		55
12		4340 X	1929	-0-	-2411	-0-	719 1	1210 2	N	-0-		55
01		3317 X	2021	-0-	-1296	-0-	843 1	1161 2	N	15		70
							17 9					

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990												
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 2	N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	12 1	89 2	N	-0-		-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	12 1	77 2	N	-0-		-0-
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	8 1	68 2	N	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	10 1	67 2	N	-0-		-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614												
08		1767 X	1593	-0-	-174	-0-	500 1	1093 2	N	-0-		26
09		1710 X	1619	-0-	-91	-0-	506 1	1113 2	N	-0-		26
10		1767 X	1346	-0-	-421	-0-	438 1	908 2	N	-0-		26
11		1650 X	1482	-0-	-168	-0-	442 1	1040 2	N	-0-		26
12		1674 X	1454	-0-	-220	-0-	450 1	1004 2	N	-0-		26
*01		1674 X	1429	-0-	-245	-0-	405 1	965 2	N	54		80
							59 9					

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268												
08		620 X	176	-0-	-444	-0-	22 1	154 2	N	-0-		190
09		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		190
10		620 X	7	-0-	-613	-0-	1 1	6 2	N	-0-		190
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		190
12		186 X	22	-0-	-164	-0-	3 1	19 2	N	-0-		190
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	2		192

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	114	1	842	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	128	1	806	2	Y	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	118	1	857	2	Y	-0-			-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	127	1	854	2	Y	3			3
						3	9							

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563		
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-			161
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-			161
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	22	1	137	2	N	-0-			161
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	18	1	149	2	N	-0-			161
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	2	N	-0-			161
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	60			221
						66	9							

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322		
08	310 X	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-			114
09	300 X	216	-0-	-84	-0-	26	1	190	2	N	-0-			114
10	310 X	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	N	-0-			114
11	300 X	215	-0-	-85	-0-	23	1	192	2	N	-0-			114
12	310 X	183	-0-	-127	-0-	22	1	161	2	N	-0-			114
*01	279 X	175	-0-	-104	-0-	21	1	142	2	N	11			125
						12	9							

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198		
*02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	273	1	1006	2	N	-0-			105
*03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	283	1	1103	2	N	-0-			105
*04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	381	1	987	2	N	-0-			105
*05	1426 X	1045	-0-	-381	-0-	104	1	941	2	N	-0-			105
*06	1380 X	1110	-0-	-270	-0-	140	1	970	2	N	-0-			105
*07	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	161	1	1044	2	N	-0-			105
*08	1426 X	1167	-0-	-259	-0-	147	1	1020	2	N	-0-			105
*09	1380 X	1105	-0-	-275	-0-	132	1	973	2	N	-0-			105
*10	1209 X	980	-0-	-229	-0-	134	1	846	2	N	-0-			105
*11	1170 X	1141	-0-	-29	-0-	124	1	1017	2	N	-0-			105
*12	1209 X	1137	-0-	-72	-0-	137	1	1000	2	N	-0-			105
01	1178 X	1120	-0-	-58	-0-	144	1	976	2	N	-0-			105

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			152
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		868 X	356	-0-	-512	-0-	45	1	311	2	N	-0-				84
09		840 X	275	-0-	-565	-0-	33	1	242	2	N	-0-				84
10		868 X	308	-0-	-560	-0-	42	1	266	2	N	-0-				84
11		422 X	422	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	-0-				84
12		508 X	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	2	N	-0-				84
*01		552 X	552	-0-	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-				84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946																
08		3844 X	2602	-0-	-1242	-0-	328	1	2274	2	N	-0-				82
09		3210 X	2619	-0-	-591	-0-	313	1	2306	2	N	-0-				82
10		2728 X	2526	-0-	-202	-0-	345	1	2181	2	N	-0-				82
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	497	1	4088	2	N	25				107
							28	9								
12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	448	1	3258	2	N	18				125
							20	9								
*01		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	479	1	3237	2	N	67				192
							74	9								

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098																
08		1488 X	1350	-0-	-138	-0-	170	1	1180	2	N	-0-				180
09		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	175	1	1286	2	N	-0-				180
10		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	209	1	1318	2	N	-0-				180
11		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	177	1	1461	2	N	-0-				180
12		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	187	1	1364	2	N	-0-				180
*01		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	203	1	1369	2	N	10				190
							11	9								

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584																
08		3441 X	2781	-0-	-660	-0-	350	1	2431	2	N	-0-				-0-
09		3330 X	3021	-0-	-309	-0-	361	1	2660	2	N	-0-				-0-
10		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	340	1	2147	2	N	-0-				-0-
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	329	1	2710	2	N	-0-				-0-
12		3131 X	2568	-0-	-563	-0-	310	1	2258	2	N	-0-				-0-
01		3131 X	2242	-0-	-889	-0-	285	1	1924	2	N	30				30
							33	9								

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	42 1	289 2	Y	8		50
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 9					
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37 1	273 2	Y	-0-		50
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	36 1	227 2	Y	-0-		50
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	29 1	241 2	Y	-0-		50
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36 1	258 2	Y	-0-		50
						32 1	216 2	Y	13		63
						14 9					

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	65 1	451 2	N	-0-		15
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	42 1	311 2	N	-0-		15
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	29 1	184 2	N	-0-		15
11	510 N	372	-0-	-138	-0-	40 1	332 2	N	-0-		15
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	59 1	428 2	N	-0-		15
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	223 2	N	17		32
						19 9					

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	202 1	925 2	N	-0-		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	183 1	910 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	973	-0-	-236	-0-	195 1	778 2	N	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	193 1	1070 2	N	-0-		-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	189 1	1015 2	N	-0-		-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	282 1	697 2	N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8190 - 8224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1178 X	986	-0-	-192	-0-	39 1	2	945 2	N	2	3 1	3
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	43 1	6	1164 2	N	6	4 1	5
10	1116 X	1006	-0-	-110	-0-	41 1	4	961 2	N	4	5 1	4
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	44 1	2	1138 2	N	2	5 1	1
12	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	45 1	3	1050 2	N	3		4
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	47 1	3	1035 2	N	3	5 1	2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	83 1	6	686 2	Y	6		79
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	77 1	-0-	463 2	Y	-0-		79
10	620 N	348	-0-	-272	-0-	64 1	1	283 2	Y	1		80
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	75 1	-0-	483 2	Y	-0-		80
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	81 1	-0-	450 2	Y	-0-		80
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	63 1	10	333 2	Y	10	10 1	80

MCKENDRICK		WELL #:		6	RRCID ->	135454	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8336 - 8426
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-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
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	3	456 2	Y	3		62
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67 1	2	399 2	Y	2		64
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	74 1	1	325 2	Y	1		65
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	65 1	5	418 2	Y	5		70
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	69 1	5	384 2	Y	5		75
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65 1	14	346 2	Y	14	10 1	79

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038															
08	3038	X	2693	-0-	-345	-0-	106	1	2580	2	N	6	9	1	76
							7	9							
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	118	1	3196	2	N	19	12	1	83
							21	9							
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	113	1	2683	2	N	10	14	1	79
							11	9							
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	123	1	3211	2	N	7	14	1	72
							8	9							
12	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	133	1	3130	2	N	10			82
							11	9							
01	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	140	1	3058	2	N	6	14	1	74
							7	9							

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944															
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	2	3	1	2
							2	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	4	3	1	3
							4	9							
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1	564	2	N	2	3	1	2
							2	9							
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			2
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			2
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 164914		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	133	1	1103	2	Y	1	109		
						1	9							
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	158	1	946	2	Y	9	118		
						10	9							
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	174	1	767	2	Y	5	123		
						6	9							
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	162	1	1041	2	Y	7	130		
						8	9							
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	184	1	1022	2	Y	-0-	130		
*01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	192	1	1019	2	Y	29	1	130	
						32	9							

MARTIN, J. C. III		WELL #: 16		RRCID -> 165178		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270						
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-				

MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 171707		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

MARTIN, S. J.		WELL #: B 9		RRCID -> 182711		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

MARTIN, S. J.		WELL #: B 8		RRCID -> 183249		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210						
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	233	1	1934	2	Y	37	183		
						41	9							
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	245	1	1463	2	Y	-0-	183		
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	246	1	1083	2	Y	-0-	183		
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	198	1	1273	2	Y	-0-	183		
12	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	192	1	1070	2	Y	-0-	183		
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	216	1	1145	2	Y	33	203	1	13
						36	9							

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: A 8		RRCID -> 184918		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118						
08	62 X	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-	-0-		
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-	-0-		
10	62 X	39	-0-	-23	-0-	8	1	31	2	N	-0-	-0-		
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-	-0-		
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-	-0-		
*01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	N	-0-	-0-		

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
VOLZ-MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 184960	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9070	- 9156			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		165 X	165	-0-	-0-	45 1	120 2	N	-0-			-0-
09		150 X	121	-0-	-29	38 1	83 2	N	-0-			-0-
10		173 X	173	-0-	-0-	62 1	111 2	N	-0-			-0-
11		130 X	130	-0-	-0-	50 1	80 2	N	-0-			-0-
12		155 X	72	-0-	-83	34 1	38 2	N	-0-			-0-
01		186 X	50	-0-	-136	21 1	29 2	N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	- 9145			
08		374 N	374	-0-	-0-	40 1	334 2	Y	-0-			1
09		360 N	337	-0-	-23	48 1	289 2	Y	-0-			1
10		310 N	275	-0-	-35	51 1	224 2	Y	-0-			1
11		370 N	370	-0-	-0-	50 1	320 2	Y	-0-			1
12		369 N	369	-0-	-0-	56 1	313 2	Y	-0-			1
*01		311 N	311	-0-	-0-	48 1	255 2	Y	7	7	1	1
						8 9						

MARTIN, J. C.				WELL #: 18	RRCID -> 184978	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9134	- 9178			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 8686	- 9390			
08		2105 N	2105	-0-	-0-	226 1	1879 2	Y	-0-			7
09		990 N	741	-0-	-249	106 1	635 2	Y	-0-			7
10		620 N	552	-0-	-68	102 1	450 2	Y	-0-			7
11		749 N	749	-0-	-0-	101 1	648 2	Y	-0-			7
12		662 N	662	-0-	-0-	101 1	561 2	Y	-0-			7
*01		583 N	583	-0-	-0-	90 1	478 2	Y	14	15	1	6
						15 9						

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8735	- 9183			
08		3013 X	3013	-0-	-0-	823 1	2190 2	N	-0-			-0-
09		3090 X	2551	-0-	-539	802 1	1749 2	N	-0-			-0-
10		3193 X	2252	-0-	-941	806 1	1446 2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2053	-0-	-1037	790 1	1263 2	N	-0-			-0-
12		3007 X	1760	-0-	-1247	834 1	926 2	N	-0-			-0-
01		3007 X	2009	-0-	-998	847 1	1162 2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III				WELL #: 16	RRCID -> 198155	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 9567	PERF. 8493	- 8528			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405	
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	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	250	1	2078	2	Y	12		130
09	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	296	1	1774	2	Y	4		134
10	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	336	1	1483	2	Y	-0-		134
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	325	1	2090	2	Y	14		148
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	332	1	1844	2	Y	-0-		148
*01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	373	1	1980	2	Y	65	56 1	157

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046	
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	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	307	1	2077	2	N	-0-	1 1	-0-
09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	295	1	1882	2	N	-0-		-0-
10	2201 X	1895	-0-	-306	-0-	254	1	1641	2	N	-0-		-0-
11	2310 X	1741	-0-	-569	-0-	247	1	1493	2	N	1	1 1	-0-
12	2387 X	1466	-0-	-921	-0-	86	1	1380	2	N	-0-		-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	459	1	3106	2	Y	36	35 1	6
09	3840 X	3280	-0-	-560	-0-	445	1	2835	2	Y	-0-		6
10	4464 X	3227	-0-	-1237	-0-	432	1	2794	2	Y	1		7
11	4320 X	2889	-0-	-1431	-0-	406	1	2459	2	Y	22	26 1	3
12	3999 X	2276	-0-	-1723	-0-	133	1	2133	2	Y	9		12
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	10	9			Y	NO RPT		12

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 X	762	-0-	-168	-0-	97	1	657	2	Y	7	8 1	1
09	900 X	584	-0-	-316	-0-	79	1	505	2	Y	-0-		1
10	744 N	650	-0-	-94	-0-	87	1	563	2	Y	-0-		1
11	750 N	511	-0-	-239	-0-	72	1	435	2	Y	4	5 1	-0-
12	589 N	326	-0-	-263	-0-	4	9			Y	-0-		-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	19	1	307	2	Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9402 - 9475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	6 1	37 2	Y	1 1	-0-
							1 9				
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8866 - 10350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:	13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF. 9632 - 10608
08	6851 X	5241	-0-	-1610	-0-	5241 2		Y	-0-	-0-
09	6300 X	6260	-0-	-40	-0-	6260 2		Y	-0-	-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2		Y	-0-	-0-
11	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 2		Y	-0-	-0-
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 2		Y	-0-	-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:	9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 9310
08	2139 X	1993	-0-	-146	-0-	1993 2		Y	-0-	-0-
09	1980 X	1510	-0-	-470	-0-	1510 2		Y	-0-	-0-
10	1240 X	1087	-0-	-153	-0-	1087 2		Y	-0-	-0-
11	1200 X	1092	-0-	-108	-0-	1092 2		Y	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:	164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461		
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1153	2	12	9	Y	11	13
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1040	2	2	9	Y	2	15
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1096	2	9	9	Y	8	8
*11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1016	2	2	9	Y	2	10
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	6
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	6

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							3

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

08	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	476 1	320 2	Y	43	42 1	14
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				47 9					
09	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	489 1	257 2	Y	39	45 1	8
							43 9					
10	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	313 1	277 2	Y	39	40 1	7
							43 9					
11	1095 N	1095	-0-	-0-		-0-	789 1	276 2	Y	27	26 1	8
							30 9					
12	848 N	848	-0-	-0-		-0-	667 1	148 2	Y	30	26 1	12
							33 9					
*01	775 N	775	-0-	-0-		-0-	486 1	250 2	Y	35	39 1	8
							39 9					

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

08	17564 X	-0-	-0-	-17564		2024				N	-0-	-0-
09	2024 R	-0-	-0-	-2024						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.		17075 372 209347		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921					
M	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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	73	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	56	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	61	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	109	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	259	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	444	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-

CHAPMAN RANCH		17075 372 209347		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAPMAN, J. O.		17075 372 209347		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: 131		RRCID -> 176929		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VENTEX OPERATING CORP. CHAPMAN		884527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: 7		RRCID -> 201651		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH		17075 396 209347		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES					
		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	46

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES										
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347										
CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	30124	30303	-0-	179 B	102806	281 1 1070 9	28952 2	N	973 918 1	187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 102806										
09	32697	17428	-0-	-15269 B	87537	260 1 634 9	16534 2	N	576 720 1	43
10	30225	13525	-0-	-16700 B	70837	264 1 536 9	12725 2	N	487 337 1	193
11	29340	9808	-0-	-19532 B	51305	246 1 389 9	9173 2	N	354 384 1	163
12	30318	7352	-0-	-22966 B	28339	239 1 299 9	6814 2	N	272 378 1	57
01	24992	6451	-0-	-18541 B	9798	237 1 212 9	6002 2	N	193 194 1	56
VENTEX OPERATING CORP. 884527										
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324										
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	403 3	594 9	N	540 611 1	38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	261 3	469 9	N	426 383 1	81
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	273 3	591 9	N	537 557 1	61
11	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	233 3	461 9	N	419 373 1	107
*12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	269 3	569 9	N	517 532 1	92
*01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	256 3	558 9	N	507 492 1	107
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										
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	466 1	144 2	N	-0-	242
09	720 X	532	-0-	-188	-0-	451 1	81 2	N	-0-	242
10	744 X	475	-0-	-269	-0-	465 1	10 2	N	-0-	242
11	720 X	228	-0-	-492	-0-	166 1	62 2	N	-0-	242
12	620 X	3	-0-	-617	-0-	3 2		N	-0-	242
01	620 X	68	-0-	-552	-0-	1 1	67 2	N	-0-	242
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										
08	217 X	183	-0-	-34	-0-	62 1	121 2	N	-0-	-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	60 1	125 2	N	-0-	-0-
10	186 X	184	-0-	-2	-0-	59 1	125 2	N	-0-	-0-
11	180 X	157	-0-	-23	-0-	51 1	106 2	N	-0-	-0-
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	59 1	129 2	N	-0-	-0-
*01	186 X	154	-0-	-32	-0-	55 1	99 2	N	-0-	-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809										
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357										COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	930	PERF.	732	-	868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467										COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	718	-	726
08		62 X	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	2	N	-0-		-0-			
09		61 X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-		-0-			
10		103 X	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-		-0-			
11		78 X	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	N	-0-		-0-			
12		99 X	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-		-0-			
*01		93 X	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	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
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	38	1	74	2	Y	-0-		-0-			
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	2	Y	-0-		-0-			
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	2	Y	-0-		-0-			
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	Y	-0-		-0-			
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	Y	-0-		-0-			
*01		124 N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		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
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		//CONT.//		17115 280	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		31	RRCID ->	144562	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5224 - 5244

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		47	RRCID ->	149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5192 - 5245

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-	

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

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	Y	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	Y	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	2	Y	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5342 - 5346

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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													

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238													

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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													

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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													

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2344				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2344				N	NO RPT		-0-	

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A													

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2335				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335				N	NO RPT		-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080	
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	2	N	-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	2	N	-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	88	2	N	-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	46	1	101	2	N	-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	32	1	56	2	N	-0-
TRISTAR OIL & GAS				871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #: 1		RRCID -> 136182		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-		88
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-		88
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-		88
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		88
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	23 1	128 2	N	-0-	88 7	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	142 2	N	-0-		-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200037		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GARZA, A.		WELL #: 1		RRCID -> 094266		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362		
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	10 1	144 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	12 1	165 2	Y	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	Y	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 2	Y	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36 1	558 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 2		RRCID -> 095072		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293			
08	9083 X	6729	-0-	-2354	-0-	6665 2	64 9	Y	58	64 1	30
09	8460 X	7037	-0-	-1423	-0-	7035 2	2 9	Y	2	13 1	19
10	7037 X	6337	-0-	-700	-0-	6336 2	1 9	Y	1	14 1	6
11	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6988 2	1 9	Y	1		7
12	7285 X	6249	-0-	-1036	-0-	6203 2	46 9	Y	42	8 1	41
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT		41

GARZA, A.		WELL #: 2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978			
08	2418 N	2153	-0-	-265	-0-	136 1	2017 2	Y	-0-	-0-	
09	2250 N	2014	-0-	-236	-0-	132 1	1882 2	Y	-0-	-0-	
10	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	125 1	1873 2	Y	-0-	-0-	
11	2070 N	1862	-0-	-208	-0-	114 1	1748 2	Y	-0-	-0-	
12	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	112 1	1737 2	Y	1	1 1	-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	1	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	9	130	2	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	9	111	2	N	1	1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	9	140	2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	9	1			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664
08	3379 X	2823	-0-	-556	-0-	178	1	2645	2	Y	-0-	-0-
09	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	190	1	2693	2	Y	1	-0-
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1	9	2809	2	Y	-0-	-0-
11	2760 X	2670	-0-	-90	-0-	164	1	2506	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	164	1	2542	2	Y	1	-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	17	1	252	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
08	1736 X	1	-0-	-1735	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604
08	4123 X	941	-0-	-3182	-0-	59	1	882	2	Y	-0-	-0-
09	1620 X	874	-0-	-746	-0-	57	1	817	2	Y	-0-	-0-
10	1457 X	855	-0-	-602	-0-	54	1	801	2	Y	-0-	-0-
11	990 X	799	-0-	-191	-0-	49	1	750	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	777	-0-	-122	-0-	47	1	730	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	178 1	2646 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	3030 X	2468	-0-	-562	-0-	161 1	2285 2	Y	20	7 1		13
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	22 9	2907 2	Y	-0-	8 1		5
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	195 1	3001 2	Y	-0-			5
12	2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	196 1	1712 2	Y	1	5 1		1
01	3038 N	NO RPT	-0-	-3038	-0-	111 1						
						1 9		Y	NO RPT			1

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286				
08	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	614 1	9120 2	Y	2	7 1		4
09	8400 X	1989	-0-	-6411	-0-	2 9	1857 2	Y	1	2 1		3
10	11098 X	4189	-0-	-6909	-0-	131 1	3925 2	Y	1	3 1		1
11	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	1 9	11125 2	Y	2			3
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	727 1	9804 2	Y	3	3 1		3
01	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-	2 9						3
						634 1		Y	NO RPT			
						3 9						

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470				
08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	510 1	7574 2	Y	-0-			-0-
09	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	479 1	6804 2	Y	-0-			-0-
10	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	368 1	5501 2	Y	-0-			-0-
11	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	502 1	7682 2	Y	-0-			-0-
12	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	469 1	7263 2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694				
08	3658 X	173	-0-	-3485	-0-	11 1	162 2	Y	-0-	2 1		-0-
09	3540 X	94	-0-	-3446	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
10	2418 X	242	-0-	-2176	-0-	15 1	227 2	Y	-0-			-0-
11	960 X	247	-0-	-713	-0-	15 1	232 2	Y	-0-			-0-
12	775 X	378	-0-	-397	-0-	23 1	355 2	Y	-0-			-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	164	1	2437	2	Y	-0-	-0-
09	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2113	2	Y	1	1
						1	9					
10	2046 X	1972	-0-	-74	-0-	124	1	1848	2	Y	-0-	-0-
11	2520 X	1692	-0-	-828	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-	-0-
12	2604 X	1513	-0-	-1091	-0-	92	1	1420	2	Y	1	1
						1	9					
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327				
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	-0-	-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	Y	1	1
						1	9					
10	2108 X	1083	-0-	-1025	-0-	68	1	1015	2	Y	-0-	-0-
11	2040 X	1515	-0-	-525	-0-	93	1	1422	2	Y	-0-	-0-
12	2108 X	1059	-0-	-1049	-0-	64	1	994	2	Y	1	1
						1	9					
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	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				
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	84	-0-	-186	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310				
08	4712 X	3996	-0-	-716	-0-	252	1	3743	2	Y	1	1
						1	9					
09	4560 X	3777	-0-	-783	-0-	248	1	3528	2	Y	1	1
						1	9					
10	4681 X	4583	-0-	-98	-0-	288	1	4295	2	Y	-0-	-0-
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	267	1	4093	2	Y	1	1
						1	9					
12	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	266	1	4113	2	Y	2	1
						2	9					
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3479	-0-	379	2846	219 1	3259 2	Y	1	2 1		-0-
09	5707 X	2861	-0-	-2846	-0-	188 1	2671 2	Y	2	1 1		1
10	5363 X	2422	-0-	-2941	-0-	152 1	2269 2	Y	1	1 1		1
11	5190 X	2265	-0-	-2925	-0-	139 1	2125 2	Y	1			2
12	3472 X	2206	-0-	-1266	-0-	134 1	2070 2	Y	2	2 1		2
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	2 9		Y	NO RPT			2

LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	310 1	4612 2	Y	1	3 1		-0-
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	358 1	5092 2	Y	2	1 1		1
10	6479 X	5396	-0-	-1083	-0-	339 1	5056 2	Y	1	2 1		-0-
11	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	418 1	6403 2	Y	1			1
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	358 1	5538 2	Y	2	2 1		1
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	2 9		Y	NO RPT			1

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366
08	4464 X	4445	-0-	-19	-0-	280 1	4165 2	Y	-0-			-0-
09	4320 X	3709	-0-	-611	-0-	244 1	3464 2	Y	1			1
10	4433 X	1304	-0-	-3129	-0-	82 1	1222 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	4290 X	854	-0-	-3436	-0-	52 1	802 2	Y	-0-			-0-
12	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	766 1	11855 2	Y	4	3 1		1
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	4 9		Y	NO RPT			1

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318
08	5549 X	5164	-0-	-385	-0-	325 1	4838 2	Y	1	2 1		6
09	5370 X	5139	-0-	-231	-0-	338 1	4800 2	Y	1	1 1		6
10	5549 X	5197	-0-	-352	-0-	326 1	4870 2	Y	1	1 1		6
11	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	304 1	4658 2	Y	1			7
12	5518 X	5014	-0-	-504	-0-	304 1	4708 2	Y	2	2 1		7
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	2 9		Y	NO RPT			7

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 9100 - 9224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	713 N	234	-0-	-479	-0-	12	1 222	2 N	-0-		-0-
09	480 N	259	-0-	-221	-0-	12	1 247	2 N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1 1306	2 N	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	37	1 932	2 N	-0-		-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1 1132	2 N	-0-		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9242 - 9548	
08	4619 X	4278	-0-	-341	-0-	270	1 4008	2 Y	-0-		-0-
09	4470 X	4292	-0-	-178	-0-	282	1 4009	2 Y	1	1 1	-0-
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	276	1 4128	2 Y	-0-		-0-
11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	282	1 4314	2 Y	1		1
12	4433 X	4394	-0-	-39	-0-	267	1 4126	2 Y	1	2 1	-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9151 - 9312	
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1 599	2 Y	-0-		-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1 567	2 Y	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1 592	2 Y	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1 571	2 Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1 583	2 Y	-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 9218 - 9249	
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	25	1 368	2 Y	-0-		-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	24	1 342	2 Y	-0-		-0-
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	24	1 363	2 Y	-0-		-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	19	1 285	2 Y	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	20	1 309	2 Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9113 - 10081	
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	246	1 3654	2 Y	1	1 1	1
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	236	1 3351	2 Y	14	6 1	9
10	3906 X	3751	-0-	-155	-0-	235	1 3515	2 Y	1	6 1	4
11	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	225	1 3439	2 Y	1		5
12	3906 X	3886	-0-	-20	-0-	236	1 3649	2 Y	1	4 1	2
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		2

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9222 - 9242	
08	310 X	261	-0-	-49	-0-	16	1 245	2 Y	-0-		-0-
09	300 X	277	-0-	-23	-0-	18	1 259	2 Y	-0-		-0-
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	11	1 170	2 Y	-0-		-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1 144	2 Y	-0-		-0-
12	279 N	62	-0-	-217	-0-	4	1 58	2 Y	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		-0-

AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422			
08	2201 X	2199	-0-	-2	-0-	139 1	2060 2	Y	-0-		-0-
09	2130 X	2082	-0-	-48	-0-	137 1	1944 2	Y	1	1 1	-0-
10	2294 X	1782	-0-	-512	-0-	112 1	1670 2	Y	-0-		-0-
11	2220 X	1148	-0-	-1072	-0-	70 1	1078 2	Y	-0-		-0-
12	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	112 1	1736 2	Y	1	1 1	-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192			
08	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	182 1	2705 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	2940 X	2763	-0-	-177	-0-	182 1	2580 2	Y	1	1 1	-0-
10	2883 N	2534	-0-	-349	-0-	159 1	2375 2	Y	-0-		-0-
11	2790 N	2602	-0-	-188	-0-	160 1	2442 2	Y	-0-		-0-
12	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	169 1	2617 2	Y	1	1 1	-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273			
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	357 1	5311 2	Y	-0-		-0-
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	309 1	4393 2	Y	-0-		-0-
10	2604 X	1702	-0-	-902	-0-	107 1	1595 2	Y	-0-		-0-
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	393 1	6008 2	Y	-0-		-0-
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	355 1	5499 2	Y	1	1 1	-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334			
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	23 1	339 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	206	-0-	-154	-0-	14 1	192 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	18 1	263 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	13 1	192 2	Y	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	285 1	4231 2	Y	-0-	5 1	-0-
09		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	173 1	2459 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		4650 X	3447	-0-	-1203	-0-	216 1	3231 2	Y	-0-		-0-
11		4500 X	3238	-0-	-1262	-0-	199 1	3039 2	Y	-0-		-0-
12		4650 X	3974	-0-	-676	-0-	241 1	3732 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
08		341 N	74	-0-	-267	-0-	5 1	69 2	Y	-0-		-0-
09		420 N	66	-0-	-354	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	59	-0-	-282	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	409 2	Y	-0-		-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2	Y	-0-		-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	27 1	404 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	24 1	360 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	339	-0-	-95	-0-	21 1	318 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310
08		1364 N	1222	-0-	-142	-0-	77 1	1144 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	76 1	1074 2	Y	-0-		-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	79 1	1180 2	Y	-0-		-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76 1	1165 2	Y	1		1
							1 9					
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79 1	1221 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	295 1	4391 2	Y	-0-		-0-
09		4020 X	4014	-0-	-6	-0-	264 1	3749 2	Y	1		1
							1 9					
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	257 1	3837 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	243 1	3718 2	Y	-0-		-0-
12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	242 1	3740 2	Y	43	27 1	16
							47 9					
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		16

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2573 X	1665	-0-	-908	-0-	105 1	1560 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		1710 X	1435	-0-	-275	-0-	94 1	1340 2	Y	1		1
							1 9					
10		2108 X	1737	-0-	-371	-0-	109 1	1628 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	151 1	2312 2	Y	-0-		-0-
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	159 1	2463 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116
08		1674 N	1588	-0-	-86	-0-	100 1	1488 2	Y	-0-		-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	102 1	1442 2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	96 1	1428 2	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	89 1	1369 2	Y	-0-		-0-
12		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	90 1	1392 2	Y	-0-		-0-
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442
08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	352 1	5235 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
09		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	348 1	4941 2	Y	2	1 1	3
							2 9					
10		6014 X	5238	-0-	-776	-0-	329 1	4908 2	Y	1	1 1	3
							1 9					
11		5820 X	4995	-0-	-825	-0-	306 1	4688 2	Y	1		4
							1 9					
12		5704 X	5095	-0-	-609	-0-	309 1	4784 2	Y	2	2 1	4
							2 9					
01		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		4

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152
08		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	195 1	2900 2	Y	56	51 1	22
							62 9					
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	227 1	3230 2	Y	-0-	9 1	13
10		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	206 1	3072 2	Y	-0-	11 1	2
11		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	186 1	2851 2	Y	-0-		2
12		3286 X	3229	-0-	-57	-0-	196 1	3032 2	Y	1	3 1	-0-
							1 9					
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026
08		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	417 1	6193 2	Y	-0-		-0-
09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	374 1	5311 2	Y	1		1
							1 9					
10		3100 N	6586	-0-	3486	3486	413 1	6173 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		11762 X	8276	-0-	-3486	-0-	508 1	7768 2	Y	-0-		-0-
12		2945 X	838	-0-	-2107	-0-	51 1	786 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	73 1	1078 2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	70 1	997 2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	64 1	962 2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	63 1	970 2	Y	-0-		-0-
12	1116 N	925	-0-	-191	-0-	56 1	869 2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505			
08	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	188 1	2798 2	Y	18	13 1	6
						20 9					
09	3360 X	3112	-0-	-248	-0-	205 1	2907 2	Y	-0-	2 1	4
10	3348 X	3047	-0-	-301	-0-	191 1	2856 2	Y	-0-	3 1	1
11	3240 X	1751	-0-	-1489	-0-	107 1	1644 2	Y	-0-		1
12	3224 X	1741	-0-	-1483	-0-	106 1	1634 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530			
08	3472 X	994	-0-	-2478	-0-	63 1	931 2	Y	-0-	2 1	2
09	3360 X	1036	-0-	-2324	-0-	68 1	967 2	Y	1		3
						1 9					
10	2790 X	998	-0-	-1792	-0-	63 1	935 2	Y	-0-	1 1	2
11	2340 X	893	-0-	-1447	-0-	55 1	838 2	Y	-0-		2
12	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	39 1	607 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		2

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451			
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	36 1	530 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	485	-0-	-235	-0-	32 1	453 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	27 1	408 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	345	-0-	-195	-0-	21 1	323 2	Y	1		1
						1 9					
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	18 1	276 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097			
08	2697 X	1847	-0-	-850	-0-	116 1	1731 2	Y	-0-		-0-
09	2310 X	1759	-0-	-551	-0-	116 1	1643 2	Y	-0-		-0-
10	2294 X	1891	-0-	-403	-0-	119 1	1772 2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	107 1	1633 2	Y	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	112 1	1739 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	3278	-0-	-380	-0-	205 1	3054 2	Y	17		12 1		5
09	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	19 9	3114 2	Y	-0-		2 1		3
10	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	219 1	3157 2	Y	-0-		3 1		-0-
11	3300 X	2888	-0-	-412	-0-	211 1	2711 2	Y	-0-				-0-
12	3441 X	2584	-0-	-857	-0-	177 1	2426 2	Y	1		1 1		-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	157 1		Y	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304	
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	53 1	790 2	Y	-0-				-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	67 1	957 2	Y	-0-				-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	119 1	1781 2	Y	-0-				-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	909 2	Y	-0-				-0-
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	49 1	759 2	Y	-0-				-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT				-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	57 1	848 2	Y	-0-				-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	57 1	817 2	Y	-0-				-0-
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	55 1	819 2	Y	-0-				-0-
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	51 1	785 2	Y	-0-				-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59 1	911 2	Y	-0-				-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		51	RRCID ->	179909	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9670	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52 1	775 2	Y	-0-				-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51 1	731 2	Y	-0-				-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	47 1	698 2	Y	-0-				-0-
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	43 1	659 2	Y	-0-				-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	47 1	734 2	Y	-0-				-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3658 X	2046	-0-	-1612	-0-	129 1	1916 2	Y	1	4	1	4
09	3510 X	1426	-0-	-2084	-0-	94 1	1331 2	Y	1	1	1	4
10	3627 X	2728	-0-	-899	-0-	171 1	2557 2	Y	-0-	1	1	3
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	244 1	3734 2	Y	1			4
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	226 1	3490 2	Y	8	6	1	6
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	9 9		Y	NO RPT			6

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9115 - 9170		
08	620 N	423	-0-	-197	-0-	27 1	396 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32 1	448 2	Y	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	43 1	645 2	Y	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31 1	481 2	Y	1			1
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35 1	538 2	Y	-0-	1	1	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9482 - 9526		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9246 - 9317		
08	4185 X	4169	-0-	-16	-0-	263 1	3906 2	Y	-0-			-0-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	285 1	4047 2	Y	40	15	1	25
10	4030 X	3697	-0-	-333	-0-	232 1	3465 2	Y	-0-	17	1	8
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	256 1	3924 2	Y	-0-			8
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	248 1	3839 2	Y	1	9	1	-0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9052 - 9216		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9178 - 9198		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1462	-0-	-522	-0-	92	1	1370	2	Y	-0-			-0-
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	Y	-0-			-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	26	-0-	-1114	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176		
08	651 N	514	-0-	-137	-0-	32	1	482	2	Y	-0-			-0-
09	2400 N	774	-0-	-1626	-0-	51	1	723	2	Y	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	46	1	710	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196		
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	184	-0-	-343	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	85	-0-	-485	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510		
08	1333 X	1108	-0-	-225	-0-	70	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1230 X	1064	-0-	-166	-0-	70	1	993	2	Y	1			1
						1	9							
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	1080 X	737	-0-	-343	-0-	45	1	691	2	Y	1			1
						1	9							
12	1116 X	1091	-0-	-25	-0-	66	1	1024	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	15 1	229 2	Y	-0-	-0-	
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	9 1	128 2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	35	-0-	-275	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	12 1	185 2	Y	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	96 1	1431 2	Y	1	1 1	-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1 9	1328 2	Y	-0-		-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	93 1	1474 2	Y	1	1 1	-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99 1	1388 2	Y	1		1
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1 9	1509 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	98 1		Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		341 X	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-		-0-
09		300 X	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-		-0-
10		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
11		270 X	161	-0-	-109	-0-	161	2		N	-0-		-0-
12		279 X	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-		-0-
01		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978	
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-	-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-	-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-	-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-	-0-
12		651 N	594	-0-	-57	-0-	36	1	558	2	Y	-0-	-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887	
08		3100 N	2978	-0-	-122	143	188	1	2789	2	Y	1 2 1	2
09		3142 X	2999	-0-	-143	-0-	197	1	2801	2	Y	1 1 1	2
10		3286 X	3014	-0-	-272	-0-	189	1	2824	2	Y	1 1 1	2
11		3180 X	2611	-0-	-569	-0-	160	1	2450	2	Y	1	3
12		3193 X	2698	-0-	-495	-0-	163	1	2526	2	Y	8 5 1	6
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT		6

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591
M	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	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	117	1	1742 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1568 2	Y	2		2
						2	9					
10	2139 X	1672	-0-	-467	-0-	105	1	1566 2	Y	1	1 1	2
						1	9					
11	2070 X	1438	-0-	-632	-0-	88	1	1349 2	Y	1		3
						1	9					
12	2139 X	1283	-0-	-856	-0-	78	1	1203 2	Y	2	2 1	3
						2	9					
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		3

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	93 X	86	-0-	-7	-0-	5	1	81 2	Y	-0-		-0-
09	90 X	67	-0-	-23	-0-	4	1	63 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	247 2	Y	-0-	-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-	-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	10 1	155 2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	9 1	144 2	Y	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095			
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22 1	330 2	Y	-0-	-0-	
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	21 1	303 2	Y	-0-	-0-	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	20 1	303 2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	19 1	293 2	Y	-0-	-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	-0-	-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-	-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14446 X	11160	-0-	-3286	-0-	703	1	10455	2	N	2	3	1			7
09	13980 X	9065	-0-	-4915	-0-	596	1	8466	2	N	3	1	1			9
10	11780 X	7763	-0-	-4017	-0-	487	1	7274	2	N	2	3	1			8
11	10800 X	7897	-0-	-2903	-0-	484	1	7411	2	N	2					10
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	688	1	10653	2	N	4	5	1			9
01	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					9

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021							
08	2945 X	1890	-0-	-1055	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	2114	-0-	-736	-0-	139	1	1974	2	Y	1	1	1			-0-
10	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	2490 X	1995	-0-	-495	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	131	1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796							
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		WELL #: 433012		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288							
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1														
08	3093 N	2931	-0-	-162	-0-	2017	1	914	2	Y	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	1471	-0-	1471	-0-	1387	1	84	2	Y	-0-					10
01	T. A.	884	-0-	884	-0-	2355	1	47	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N.		WELL #: 3		RRCID -> 165065		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.	434	-0-	434	-0-	434	1	22	2	Y	-0-					43
01	T. A.	245	-0-	245	-0-	679	1	13	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372							
08	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	1839	1	1256	2	N	-0-					22
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	777	1	325	2	N	-0-					22
10	3100 N	3514	-0-	414	-0-	1778	1	1736	2	N	-0-					22
11	2040 N	952	-0-	-1088	-0-	952	2			N	-0-					22
12	1147 N	796	-0-	-351	-0-	756	1	40	2	N	-0-					22
01	2108 X	847	-0-	-1261	-0-	802	1	45	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1086	1	742	2	N	-0-	47
09	1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1311	1	550	2	N	-0-	47
10	2697 N	1839	-0-	-858	-0-	930	1	909	2	N	-0-	47
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-	47
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2347	1	124	2	N	-0-	47
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1807	1	101	2	N	-0-	47

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HAYNES, L.				WELL #:	RRCID ->							
				176	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LEONARD				WELL #:	RRCID ->							
				1	125435	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	6520 - 6730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CHEVRON H GUTIEREZ				WELL #:	RRCID ->							
				1	170762	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9493 - 9515	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R.				WELL #:	RRCID ->	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
				1	173073	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9652 - 10048	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LEONARDO				WELL #:	RRCID ->							
				2	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-	-0-
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	53	1	749	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	52	1	769	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	47	1	733	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570					
M	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	3 1		2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550					
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-		-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	63	-0-	-237	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	30	-0-	-187	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580					
08	1984 X	1368	-0-	-616	-0-	86	1	1282	2	N	-0-		-0-
09	1230 X	1143	-0-	-87	-0-	75	1	1067	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-		-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	120	1	1829	2	N	-0-		-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026					
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	228	1	3386	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	196	1	2792	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
10	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	176	1	2633	2	Y	-0-	1 1	1
11	3510 X	2379	-0-	-1131	-0-	146	1	2233	2	Y	-0-		1
12	3627 X	2886	-0-	-741	-0-	175	1	2710	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578					
08	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	65	1	964	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	65	1	929	2	Y	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	986	-0-	-4	-0-	60	1	926	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	62	1	952	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669								
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1	1	1		-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	9	143	2	Y	1				1
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	1	9	105	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	7	1			Y	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ALFONSO		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	223	1	3313	2	Y	1	1	1			-0-	
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	207	1	2937	2	Y	1	1	1			-0-	
10	3286 X	2308	-0-	-978	-0-	145	1	2163	2	Y	-0-					-0-	
11	3420 X	1862	-0-	-1558	-0-	114	1	1747	2	Y	1					1	
12	3534 X	1736	-0-	-1798	-0-	105	1	1629	2	Y	2	2	1			1	
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		2			Y	NO RPT					1	
LEONARDO										WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ALFONSO										WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756	
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-	
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALFONSO										WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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	
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	137	1	2038	2	Y	-0-					-0-	
09	2040 N	1251	-0-	-789	-0-	82	1	1169	2	Y	-0-					-0-	
10	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-					-0-	
11	2100 N	1266	-0-	-834	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-					-0-	
12	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-					-0-	
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	30	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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									
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-
10	279 N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
12	248 N	169	-0-	-79	-0-	10	1	159	2	Y	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507			
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	32	1	448	2	Y	-0-
						1	9				
10	1488 N	452	-0-	-1036	-0-	28	1	424	2	Y	-0-
11	750 N	491	-0-	-259	-0-	30	1	461	2	Y	-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	28	1	433	2	Y	-0-
						1	9				
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9337 - 9361						
08	3565 X	2019	-0-	-1546	-0-	127	1	1891	2	N	1	5	1					-0-
09	3450 X	1990	-0-	-1460	-0-	131	1	1858	2	N	1	1	1					-0-
10	3565 X	1623	-0-	-1942	-0-	102	1	1520	2	N	1	1	1					-0-
11	2580 X	1249	-0-	-1331	-0-	77	1	1171	2	N	1							1
12	2356 X	1263	-0-	-1093	-0-	77	1	1185	2	N	1	2	1					-0-
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	1	9			N	NO RPT							-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	9520 - 11600						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454						
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-							-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-							-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-							-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-							-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-							-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT							-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9203 - 9254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	311 1	4628 2	N	1	11 1	2
						1 9					
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	317 1	4503 2	N	-0-	2 1	-0-
10	4991 X	4959	-0-	-32	-0-	311 1	4648 2	N	-0-		-0-
11	4830 X	4781	-0-	-49	-0-	293 1	4487 2	N	1		1
						1 9					
12	4991 X	4956	-0-	-35	-0-	297 1	4603 2	N	51	34 1	18
						56 9					
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		18

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF. 9250 - 11540
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF. 9358 - 12306
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
COWRIE ENERGY LLC		//CONT.//		183056							
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9918 - 10078
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
10	744 X	658	-0-	-86	-0-	658 2		N	-0-		-0-
11	720 X	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-		-0-
12	868 X	656	-0-	-212	-0-	656 2		N	-0-		-0-
01	868 X	708	-0-	-160	-0-	708 2		N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JENNINGS RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		6175 X	6175	-0-	-0-	367 1	5808 2	N	-0-				15
09		5678 X	5678	-0-	-0-	395 1	5283 2	N	-0-				15
10		5465 X	5465	-0-	-0-	392 1	5059 2	N	13				28
11		5970 X	5239	-0-	-731	14 9							
12		6169 X	3360	-0-	-2809	381 1	4858 2	N	-0-				28
01		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	38 1	3322 2	N	-0-			NO RPT	28

ASCHE				WELL #:	6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
08		310 N	82	-0-	-228	5 1	76 2	Y	1	1 1			-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	1 9	286 2	Y	-0-				-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	20 1	265 2	Y	1	1 1			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	18 1							
12		217 N	210	-0-	-7	1 9	178 2	Y	1				1
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	12 1	197 2	Y	-0-	1 1			-0-

ASCHE				WELL #:	7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
08		3518 X	3518	-0-	-0-	1 9	3296 2	Y	-0-	5 1			2
09		3463 X	3463	-0-	-0-	228 1	3234 2	Y	1	1 1			2
10		2852 X	2724	-0-	-128	1 9	2553 2	Y	-0-	2 1			-0-
11		2760 X	1449	-0-	-1311	171 1	1360 2	Y	-0-				-0-
12		2852 X	2555	-0-	-297	89 1	2399 2	Y	1	1 1			-0-
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	155 1							-0-

LEONARDO				WELL #:	6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
08		3193 X	2676	-0-	-517	1 9	2507 2	Y	-0-				-0-
09		3090 X	2535	-0-	-555	167 1	2367 2	Y	1	1 1			-0-
10		3038 X	2043	-0-	-995	128 1	1915 2	Y	-0-				-0-
11		2760 X	1827	-0-	-933	112 1	1715 2	Y	-0-				-0-
12		2666 X	1971	-0-	-695	120 1	1850 2	Y	1				1
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	1 9							1

GARZA, A.				WELL #:	3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
08		372 N	280	-0-	-92	18 1	262 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	240	-0-	-60	16 1	224 2	Y	-0-				-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	21 1	313 2	Y	-0-				-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	-0-				-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	26 1	395 2	Y	-0-				-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341			Y	-0-			NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH "B"				WELL #:	7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 11		RRCID -> 124005		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1860 X	1353	-0-	-507	-0-	85	1 1268	2 Y	-0-	1 1	-0-
09	1800 X	1021	-0-	-779	-0-	67	1 953	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
10	3317 X	1117	-0-	-2200	-0-	70	1 1047	2 Y	-0-		-0-
11	2850 X	754	-0-	-2096	-0-	46	1 708	2 Y	-0-		-0-
12	2449 X	481	-0-	-1968	-0-	29	1 451	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 15 T		RRCID -> 126890		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 31	2 Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1 34	2 Y	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1 21	2 Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1 15	2 Y	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1 16	2 Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856			
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1 100	2 Y	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1 92	2 Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1 92	2 Y	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1 82	2 Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1 89	2 Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204			
08	5983 X	5676	-0-	-307	-0-	358	1 5317	2 Y	1	1 1	8
						1	9				
09	5790 X	5442	-0-	-348	-0-	358	1 5083	2 Y	1	1 1	8
						1	9				
10	5859 X	5511	-0-	-348	-0-	346	1 5165	2 Y	-0-		8
11	5550 X	5232	-0-	-318	-0-	321	1 4910	2 Y	1		9
						1	9				
12	5735 X	5296	-0-	-439	-0-	321	1 4973	2 Y	2	2 1	9
						2	9				
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		9

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	101 1	1504 2	Y	1	2 1	7
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1 9					
10	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	96 1	1368 2	Y	-0-		7
11	1560 N	1198	-0-	-362	-0-	73 1	1085 2	Y	1	2 1	6
12	1519 N	1110	-0-	-409	-0-	1 9					
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	73 1	1124 2	Y	1		7
						1 9					
						67 1	1043 2	Y	-0-	1 1	6
								Y	NO RPT		6

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214		
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	65 1	963 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	38 1	543 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45 1	668 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	43 1	660 2	Y	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	Y	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081		
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-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053		
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	89 1	1322 2	Y	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	88 1	1255 2	Y	-0-		-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	84 1	1247 2	Y	-0-		-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	82 1	1257 2	Y	-0-		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	85 1	1313 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068		
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	88 1	1303 2	Y	-0-		-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	86 1	1225 2	Y	-0-		-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	79 1	1178 2	Y	-0-		-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86 1	1322 2	Y	-0-		-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95 1	1474 2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 9868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9901 - 9978
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10002 - 10116
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9484 - 10057
08	4154 X	3802	-0-	-352	-0-	239 1 13 9	3550	2	Y	12	8 1	6
09	4020 X	3550	-0-	-470	-0-	233 1	3317	2	Y	-0-	2 1	4
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	258 1	3853	2	Y	-0-	2 1	2
11	3690 X	3658	-0-	-32	-0-	224 1	3434	2	Y	-0-		2
12	3813 X	3759	-0-	-54	-0-	228 1 1 9	3530	2	Y	1	2 1	1
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT		1

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9902 - 10152
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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							
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358
08	2976 X	1480	-0-	-1496	-0-	93	1	1387	2	Y	-0-
09	2760 X	1211	-0-	-1549	-0-	80	1	1131	2	Y	-0-
10	2170 N	1550	-0-	-620	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-
11	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	2	Y	-0-
09	3000 N	4400	-0-	1400	1400	289	1	4111	2	Y	-0-
10	3100 N	5269	-0-	2169	3569	331	1	4938	2	Y	-0-
11	3000 N	4364	-0-	1364	4933	268	1	4096	2	Y	-0-
12	9096 X	4163	-0-	-4933	-0-	253	1	3910	2	Y	-0-
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712		
08	930 N	635	-0-	-295	-0-	40	1	595	2	Y	-0-
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	43	1	613	2	Y	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-
12	682 N	532	-0-	-150	-0-	32	1	500	2	Y	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890		
08	4991 X	2627	-0-	-2364	-0-	166	1	2461	2	Y	-0-
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	383	1	5439	2	Y	1
10	3875 X	2474	-0-	-1401	-0-	155	1	2319	2	Y	-0-
11	3090 X	2459	-0-	-631	-0-	151	1	2308	2	Y	-0-
12	4464 X	2682	-0-	-1782	-0-	163	1	2518	2	Y	1
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242		
08	620 N	403	-0-	-217	-0-	25	1	377	2	Y	1
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	32	1	451	2	Y	-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	1
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	1
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	2	Y	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883		
08	1023 X	1011	-0-	-12	-0-	64	1	947	2	Y	-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	130	1	1845	2	Y	-0-
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	146	1	2179	2	Y	-0-
11	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	102	1	1553	2	Y	-0-
12	2046 X	1620	-0-	-426	-0-	98	1	1522	2	Y	-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181737	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9810	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4092 X	3829	-0-	-263	-0-	241 1	3587 2	Y	1	1	1	1	2
09	3960 X	3798	-0-	-162	-0-	250 1	3547 2	Y	1				3
10	3596 X	3315	-0-	-281	-0-	208 1	3106 2	Y	1	1	1		3
11	3480 X	2761	-0-	-719	-0-	169 1	2591 2	Y	1				4
12	3596 X	2725	-0-	-871	-0-	165 1	2559 2	Y	1	1	1		4
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	1 9			Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	9064 - 12536	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102	
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	24 1	350 2	Y	-0-				-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	20 1	285 2	Y	-0-				-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-	15 1	217 2	Y	-0-				-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	Y	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27 1	411 2	Y	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103	
08	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	109 1	1627 2	Y	-0-				-0-
09	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	154 1	2189 2	Y	1	1	1		-0-
10	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	157 1	2347 2	Y	-0-				-0-
11	2610 X	2152	-0-	-458	-0-	132 1	2020 2	Y	-0-				-0-
12	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	107 1	1653 2	Y	1	1	1		-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090	
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	82 1	1215 2	Y	-0-				-0-
09	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	83 1	1175 2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	80 1	1193 2	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	70 1	1073 2	Y	-0-				-0-
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	72 1	1120 2	Y	-0-				-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT				-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	126	-0-	-6074	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	2	1	2
09	6000 X	485	-0-	-5515	-0-	32	1	452	2	Y	1			3
							1							
10	4805 X	3	-0-	-4802	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	2
11	4380 X	2	-0-	-4378	-0-	2	2			Y	-0-			2
12	3906 X	1	-0-	-3905	-0-	1	2			Y	-0-	2	1	-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF. 10406 - 12598				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10102				
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	Y	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	541	-0-	-327	-0-	34	1	507	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	397	-0-	-443	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	665	-0-	-203	-0-	40	1	625	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9302 - 10175				
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	257	1	3814	2	Y	1	4	1	2
							1							
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	224	1	3184	2	Y	1	1	1	2
							1							
10	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	203	1	3027	2	Y	1	2	1	1
							1							
11	3930 X	3218	-0-	-712	-0-	197	1	3020	2	Y	1			2
							1							
12	4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2	1	1
							1							
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			1

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9952 - 9984				
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434		PERF. 9590 - 12025				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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											
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 10151			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-			

LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9970 - 9980			
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	1			1
							1	9							
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008								
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	159	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	155	1	2319	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2233	2	Y	1					1
						1	9									
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 10344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	34	1	511	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	33	1	499	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	31	1	476	2	Y	1	1
						1	9					-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9992 - 10060		
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	173	1	1105	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	41	1	1117	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9086 - 12220		
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	276	1	1759	2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	65	1	1793	2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1380	-0-	-604	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9540 - 10081		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10047 - 10220		
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	258	1	1643	2	N	-0-		-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1296	-0-	-533	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 9695		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050		
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	126	1	1878	2	Y	-0-	7 1	-0-
09	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	1	1 1	-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-		-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096	2	Y	-0-		-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2253	2	Y	1	1 1	-0-
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 10057		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 10258		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	1085 N	827	-0-	-258	-0-	52	1 775 2	Y	-0-		-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1 991 2	Y	-0-		-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1 1059 2	Y	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	58	1 893 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	52	1 812 2	Y	-0-		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886								
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	121	-0-	-149	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	186 N		-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804								
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-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778								
08	651 X	329	-0-	-322	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-				Y	-0-			-0-
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	17141	-0-	17141	17141	1076	1	16063	2	Y	2	1 1	1
11	T. A.	15134	-0-	15134	32275	928	1	14203	2	Y	3		4
12	T. A.	11761	-0-	11761	44036	713	1	11041	2	Y	6	6 1	4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	44036	7	9			Y	NO RPT		4

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806					
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	1	1 1	-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	31	1	440	2	Y	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	1	1 1	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	1		1
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825					
08	5115 X	4442	-0-	-673	-0-	279	1	4140	2	Y	21	16 1	5
09	4950 X	4141	-0-	-809	-0-	272	1	3869	2	Y	-0-	3 1	2
10	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	260	1	3882	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	4500 X	3871	-0-	-629	-0-	237	1	3634	2	Y	-0-		-0-
12	4526 X	3908	-0-	-618	-0-	237	1	3670	2	Y	1	1 1	-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	197 1	2933 2	Y	-0-	2 1		-0-
09		3870 X	3017	-0-	-853	-0-	198 1	2809 2	Y	9	4 1		5
							10 9						
10		3999 X	2925	-0-	-1074	-0-	184 1	2741 2	Y	-0-	4 1		1
11		3870 X	2363	-0-	-1507	-0-	145 1	2218 2	Y	-0-			1
12		3906 X	2083	-0-	-1823	-0-	126 1	1956 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199520		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200310		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086								
08	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	374	1	5563	2	Y	1	4	1			3
						1	9									
09	6510 X	4779	-0-	-1731	-0-	314	1	4463	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
10	6665 X	4802	-0-	-1863	-0-	301	1	4500	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
11	6300 X	4602	-0-	-1698	-0-	282	1	4319	2	Y	1					4
						1	9									
12	6262 X	4051	-0-	-2211	-0-	246	1	3803	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	818	-0-	-3584	-0-	52	1	766	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	921	-0-	-2349	-0-	60	1	853	2	Y	7	3	1	4
10	3379 X	1002	-0-	-2377	-0-	63	1	939	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	2370 X	776	-0-	-1594	-0-	48	1	728	2	Y	-0-			-0-
12	961 X	540	-0-	-421	-0-	33	1	507	2	Y	-0-			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

08	1829 N	1063	-0-	-766	-0-	67	1	996	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	109	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-			-0-
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	153	1	2345	2	Y	-0-			-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	165	1	2550	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

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

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388
08	2325 X	1405	-0-	-920	-0-	88 1	1316 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
09	2190 X	1308	-0-	-882	-0-	86 1	1222 2	Y	-0-		-0-
10	2263 X	1414	-0-	-849	-0-	89 1	1324 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	80 1	1228 2	Y	1		1
						1 9					
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	80 1	1237 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	21 1	308 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	16 1	230 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	14 1	211 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	172	-0-	-158	-0-	11 1	161 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692 - 9777
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129		
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	129 1	1920 2	Y	-0-	-0-
09	1230 X	251	-0-	-979	-0-	17 1	234 2	Y	-0-	-0-
10	1302 N	167	-0-	-1135	-0-	11 1	156 2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	344	-0-	-1246	-0-	21 1	323 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 1	204 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656		
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	55 1	823 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	54 1	766 2	Y	-0-	-0-
10	868 N	777	-0-	-91	-0-	49 1	728 2	Y	-0-	-0-
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	49 1	751 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	50 1	777 2	Y	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128		
08	2263 X	1357	-0-	-906	-0-	85 1	1271 2	Y	1 1 1	1
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	156 1	2213 2	Y	2 1 1	2
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	113 1	1684 2	Y	1 1 1	2
11	1320 X	1089	-0-	-231	-0-	67 1	1021 2	Y	1	3
12	2449 X	851	-0-	-1598	-0-	52 1	798 2	Y	1 2 1	2
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	1 9		Y	NO RPT	2

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224		
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	356 1	5288 2	Y	1 2 1	2
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	363 1	5158 2	Y	2 1 1	3
10	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	331 1	4949 2	Y	1 1 1	3
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	347 1	5315 2	Y	1	4
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	378 1	5852 2	Y	2 2 1	4
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	2 9		Y	NO RPT	4

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194		
08	961 N	814	-0-	-147	-0-	51 1	763 2	Y	-0-	-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	70 1	991 2	Y	-0-	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	80 1	1192 2	Y	-0-	-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	105 1	1608 2	Y	-0-	-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	100 1	1546 2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	Y	-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	2	Y	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 209133		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049			
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT

ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790			
08	3565 X	2202	-0-	-1363	-0-	139	1	2063	2	Y	-0-
09	3450 X	2175	-0-	-1275	-0-	143	1	2031	2	Y	-0-
						1	9				
10	3565 X	2092	-0-	-1473	-0-	131	1	1961	2	Y	-0-
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	131	1	2010	2	Y	-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	167	1	2587	2	Y	1
						1	9				
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274			
08	651 N	545	-0-	-106	-0-	34	1	511	2	Y	-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	35	1	493	2	Y	-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	32	1	482	2	Y	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	Y	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9067 - 9992
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3565 X	2622	-0-	-943	-0-	2622	2			N	-0-	-0-
09	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	2412	2	4	9	N	4	-0-
10	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	299	1	1903	2	N	-0-	-0-
11	2610 X	2392	-0-	-218	-0-	84	1	2308	2	N	-0-	-0-
12	2697 X	2108	-0-	-589	-0-	2108	2			N	-0-	-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	62	1	944	2	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 9804
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056
08	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	192	1	2858	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	4451	-0-	1451	1451	292	1	4157	2	Y	2	1
						2	9					1
10	3100 N	3676	-0-	576	2027	231	1	3444	2	Y	1	1
						1	9					1
11	3000 N	2215	-0-	-785	1242	136	1	2077	2	Y	2	3
						2	9					3
12	2837 X	1595	-0-	-1242	-0-	97	1	1496	2	Y	2	2
						2	9					3
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	3

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	Y	-0-	-0-
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	162	1	2301	2	Y	1	1
						1	9					-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	125	1	1866	2	Y	-0-	-0-
11	2730 X	1794	-0-	-936	-0-	110	1	1684	2	Y	-0-	-0-
12	2821 X	1461	-0-	-1360	-0-	89	1	1371	2	Y	1	1
						1	9					-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
08	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	88	1	1316	2	Y	-0-	-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	79	1	1184	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	79	1	1227	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	161 1	2399 2	Y	-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	91 1	1297 2	Y	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	82 1	1223 2	Y	-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	89 1	1364 2	Y	-0-
12	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	74 1	1145 2	Y	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177	
08	3379 X	2796	-0-	-583	-0-	176 1	2619 2	Y	1 1 1
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	252 1	3584 2	Y	2
10	6665 X	3755	-0-	-2910	-0-	236 1	3518 2	Y	1 1 1
11	5490 X	2775	-0-	-2715	-0-	170 1	2604 2	Y	1
12	4092 X	3658	-0-	-434	-0-	222 1	3434 2	Y	2 1
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188	
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72 1	1077 2	Y	-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	69 1	978 2	Y	-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64 1	950 2	Y	-0-
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	56 1	855 2	Y	-0-
12	1085 N	928	-0-	-157	-0-	56 1	872 2	Y	-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229	
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	36 1	530 2	Y	-0-
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	32 1	452 2	Y	-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	34 1	506 2	Y	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 2	Y	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT

ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2139 2	13 9	N	12 1
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	310 1	1977 2	N	-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	68 1	1880 2	N	-0-
12	2232 N	794	-0-	-1438	-0-	794 2		N	-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9534 - 10806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ASCHE			WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.10036 - 11357			
08	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	80	1	1194	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	81	1	1145	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9536 - 10000			
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	2	Y	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 9312 - 9969			
08	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	449	1	6673	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
09	7110	X	4863	-0-	-2247	-0-	320	1	4541	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
10	5952	X	5615	-0-	-337	-0-	352	1	5263	2	Y	-0-	1	1	1
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	415	1	6356	2	Y	1			2
							1	9							
12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	771	1	11932	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
01	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			2

ASCHE			WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9865 - 9927			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	9772 - 12560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		4681 X	4681	-0-	-0-	295 1	4386 2	Y	-0-	1 1	11	
09		4719 X	4719	-0-	-0-	310 1	4408 2	Y	1		12	
						1 9						
10		4712 X	4563	-0-	-149	286 1	4277 2	Y	-0-	1 1	11	
11		4530 X	4438	-0-	-92	272 1	4166 2	Y	-0-		11	
12		4712 X	4231	-0-	-481	257 1	3973 2	Y	1	1 1	11	
						1 9						
01		4712 X	NO RPT	-0-	-4712			Y	NO RPT		11	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 10956
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045
08		1302 X	908	-0-	-394	57 1	851 2	Y	-0-	1 1	-0-	
09		1230 X	1048	-0-	-182	69 1	979 2	Y	-0-		-0-	
10		992 N	897	-0-	-95	56 1	841 2	Y	-0-		-0-	
11		870 N	862	-0-	-8	53 1	809 2	Y	-0-		-0-	
12		1085 N	896	-0-	-189	54 1	842 2	Y	-0-		-0-	
01		899 N	NO RPT	-0-	-899			Y	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10070 - 10094
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10055 - 10100
08		1519 N	1444	-0-	-75	91 1	1353 2	Y	-0-		-0-	
09		1470 N	1328	-0-	-142	87 1	1241 2	Y	-0-		-0-	
10		1581 N	1545	-0-	-36	97 1	1448 2	Y	-0-		-0-	
11		1410 N	1096	-0-	-314	67 1	1029 2	Y	-0-		-0-	
12		1680 N	1680	-0-	-0-	102 1	1578 2	Y	-0-		-0-	
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550			Y	NO RPT		-0-	

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914							
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	72	1	1076	2	Y	-0-				6
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	95	1	1345	2	Y	-0-				6
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-				6
11	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	63	1	969	2	Y	-0-				6
12	1271 N	935	-0-	-336	-0-	57	1	878	2	Y	-0-				6
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				6

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	2449 X	1817	-0-	-632	-0-	114	1	1701	2	Y	2	11	1	3
09	3030 X	1737	-0-	-1293	-0-	114	1	1622	2	Y	1	2	1	2
10	5611 X	2319	-0-	-3292	-0-	145	1	2172	2	Y	2	4	1	-0-
11	5430 X	1223	-0-	-4207	-0-	75	1	1146	2	Y	2			2
12	5611 X	1462	-0-	-4149	-0-	89	1	1370	2	Y	3	5	1	-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838					
08	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	287	1	4259	2	Y	1	2	1	-0-
09	4740 X	4120	-0-	-620	-0-	271	1	3847	2	Y	2	1	1	1
10	4898 X	4280	-0-	-618	-0-	269	1	4010	2	Y	1	1	1	1
11	4410 X	2450	-0-	-1960	-0-	150	1	2299	2	Y	1			2
12	4557 X	3552	-0-	-1005	-0-	213	1	3303	2	Y	33	21	1	14
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			14

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750					
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	87	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	69	1	985	2	Y	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078					
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	Y	3			24
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	Y	3			27
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			27
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			27
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			27
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			27

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2635 X	1266	-0-	-1369	-0-	80	1	1186	2	Y	-0-	-0-
09		1350 X	1314	-0-	-36	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-	-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	2	Y	-0-	-0-
11		1230 N	1041	-0-	-189	-0-	64	1	977	2	Y	-0-	-0-
12		1364 N	1075	-0-	-289	-0-	63	1	979	2	Y	30	19 1
							33	9					11
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT	11

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 9472	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369	
08		14942 X	13629	-0-	-1313	-0-	859	1	12768	2	N	2	3 1
							2	9					1
09		13800 X	11311	-0-	-2489	-0-	743	1	10566	2	N	2	1 1
							2	9					2
10		14260 X	13866	-0-	-394	-0-	870	1	12994	2	N	2	3 1
							2	9					1
11		13530 X	12523	-0-	-1007	-0-	768	1	11753	2	N	2	3
							2	9					
12		13640 X	11613	-0-	-2027	-0-	705	1	10904	2	N	4	5 1
							4	9					2
01		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT	2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 9792	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		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	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		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	
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	Y	-0-	9
09		360 N	285	-0-	-75	-0-	30	1	255	2	Y	-0-	9
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	Y	-0-	9
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	9
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	9
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	9

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344			
08	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	775 1	11519 2	N	2	2 1	4
09	10320 X	10200	-0-	-120	-0-	670 1	9527 2	N	3	1 1	6
10	12493 X	11020	-0-	-1473	-0-	692 1	10326 2	N	2	2 1	6
11	12090 X	10846	-0-	-1244	-0-	665 1	10179 2	N	2		8
12	12493 X	10733	-0-	-1760	-0-	651 1	10078 2	N	4	4 1	8
01	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	4 9		N	NO RPT		8

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710			
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	62 1	916 2	Y	-0-	-0-	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	66 1	938 2	Y	-0-	-0-	
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	90 1	1342 2	Y	-0-	-0-	
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	74 1	1126 2	Y	-0-	-0-	
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	64 1	993 2	Y	-0-	-0-	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194			
08	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	173 1	2569 2	Y	-0-	5 1		1
09	3090 X	2628	-0-	-462	-0-	173 1	2454 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	165 1	2462 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	3090 X	2491	-0-	-599	-0-	153 1	2338 2	Y	-0-			-0-
12	2976 X	2500	-0-	-476	-0-	152 1	2347 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	220 2	Y	1	3 1		3
						1 9						
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	Y	-0-	1 1		2
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	14 1	207 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	343 2	Y	1			3
						1 9						
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	-0-	3 1		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	751	1	6392	2	Y	-0-			5
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	744	1	6197	2	Y	-0-			5
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	904	1	6901	2	Y	-0-			5
11	6300	X	3490	-0-	-2810	-0-	476	1	3014	2	Y	-0-			5
12	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-			5
01	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			5

LEONARDO			WELL #: 47		RRCID -> 241074		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794					
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 110		RRCID -> 241581		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511					
08	12431	X	12099	-0-	-332	-0-	763	1	11334	2	N	2	3	1	2
							2	9							
09	12030	X	11798	-0-	-232	-0-	775	1	11020	2	N	3	1	1	4
							3	9							
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	773	1	11539	2	N	2	2	1	4
							2	9							
11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	739	1	11314	2	N	2			6
							2	9							
12	12183	X	10964	-0-	-1219	-0-	665	1	10296	2	N	3	4	1	5
							3	9							
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT			5

ASCHE			WELL #: 117		RRCID -> 241753		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 50		RRCID -> 241762		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2046 X	797	-0-	-1249	-0-	50	1	747	2	N	-0-		-0-
09	1980 X	978	-0-	-1002	-0-	64	1	914	2	N	-0-		-0-
10	2046 X	992	-0-	-1054	-0-	62	1	930	2	N	-0-		-0-
11	1530 X	1104	-0-	-426	-0-	68	1	1036	2	N	-0-		-0-
12	1581 X	821	-0-	-760	-0-	50	1	771	2	N	-0-		-0-
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106					
08	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	114	1	1701	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1593	-0-	-477	-0-	105	1	1488	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1517	-0-	-529	-0-	95	1	1422	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1350	-0-	-420	-0-	83	1	1267	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1273	-0-	-370	-0-	77	1	1196	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150					
08	4030 X	3567	-0-	-463	-0-	225	1	3341	2	N	1	1	4
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	271	1	3851	2	N	1		5
10	3999 X	3840	-0-	-159	-0-	241	1	3598	2	N	1	1	5
11	3870 X	3510	-0-	-360	-0-	215	1	3294	2	N	1		6
12	4247 X	3398	-0-	-849	-0-	206	1	3191	2	N	1	1	6
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		6

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840					
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	485	1	7216	2	N	-0-	2	1
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	382	1	5430	2	N	1	1	1
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	345	1	5157	2	N	-0-		-0-
11	7290 X	5037	-0-	-2253	-0-	309	1	4728	2	N	-0-		-0-
12	7533 X	5010	-0-	-2523	-0-	304	1	4705	2	N	1	1	1
01	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198					
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	248	1	3685	2	N	-0-		-0-
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	242	1	3439	2	N	1	1	1
10	3937 X	3455	-0-	-482	-0-	217	1	3238	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	201	1	3070	2	N	-0-		-0-
12	3937 X	3199	-0-	-738	-0-	194	1	3004	2	N	1	1	1
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375					
08	12 N	-0-	-0-	-12	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	N	-0-	-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	N	-0-	-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-	-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-	-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	43	1	659	2	N	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206				
08	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	168	1	2503	2	N	-0-	-0-
09	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	159	1	2266	2	N	1	1
						1	9					-0-
10	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	157	1	2341	2	N	-0-	-0-
11	2580 X	2298	-0-	-282	-0-	141	1	2157	2	N	-0-	-0-
12	2666 X	2205	-0-	-461	-0-	134	1	2070	2	N	1	1
						1	9					-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379				
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	N	-0-	-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	2852 X	2776	-0-	-76	-0-	209 1	2567 2	Y	-0-		4	
09	2760 X	2598	-0-	-162	-0-	188 1	2410 2	Y	-0-		4	
10	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	208 1	2452 2	Y	-0-		4	
11	2700 N	2461	-0-	-239	-0-	209 1	2252 2	Y	-0-		4	
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	197 1	2387 2	Y	-0-		4	
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		4	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45 1	593 2	Y	1						2
						1 9									
09	420 N	294	-0-	-126	-0-	22 1	272 2	Y	-0-						2
10	589 N	18	-0-	-571	-0-	1 1	17 2	Y	-0-						2
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-						2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT						2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		WELL #:	10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9490 - 10156
ASCHE												
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	2	1	77	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-	-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10168 - 10202	
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	65	1	2174	2	Y	-0-	18
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	53	1	1773	2	Y	-0-	18
10	2108 N	803	-0-	-1305	-0-	23	1	780	2	Y	-0-	18
11	2160 N	1064	-0-	-1096	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-	18
12	1891 N	919	-0-	-972	-0-	27	1	892	2	Y	-0-	18
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	-0-	18

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARRO (9100)				17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9092 - 9172			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNNING W.				WELL #:	5	RRCID ->	199927	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9542 - 9756	
08	433 X	433	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	28	30	1	3
						31	9							
09	390 X	338	-0-	-52	-0-	52	1	285	2	N	1			4
						1	9							
10	403 X	393	-0-	-10	-0-	41	1	350	2	N	2			6
						2	9							
11	420 X	379	-0-	-41	-0-	41	1	337	2	N	1			7
						1	9							
*12	434 X	368	-0-	-66	-0-	13	1	352	2	N	3	8	1	2
						3	9							
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			2

RUNNING, W. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200356	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8984 - 9825	
08	1209 X	712	-0-	-497	-0-	83	1	614	2	N	14	21	1	3
						15	9							
09	780 X	396	-0-	-384	-0-	61	1	334	2	N	1			4
						1	9							
10	651 X	449	-0-	-202	-0-	46	1	401	2	N	2			6
						2	9							
11	690 X	464	-0-	-226	-0-	50	1	413	2	N	1			7
						1	9							
*12	713 X	377	-0-	-336	-0-	14	1	360	2	N	3	8	1	2
						3	9							
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			2

RUNNING W.				WELL #:	3	RRCID ->	200568	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	9598 - 9744	
08	1643 X	1480	-0-	-163	-0-	172	1	1274	2	N	31	47	1	4
						34	9							
09	1530 X	1242	-0-	-288	-0-	192	1	1048	2	N	2			6
						2	9							
10	1395 X	1169	-0-	-226	-0-	121	1	1041	2	N	6			12
						7	9							
11	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	155	1	1272	2	N	3			15
						3	9							
12	1488 X	1475	-0-	-13	-0-	52	1	1362	2	N	55	63	1	6
						61	9						1	6
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			6

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

CHARRO (9100)		//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9412 - 9440
08	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	512 1	2948 3	N	9	31 1	1
09	3240 X	2743	-0-	-497	-0-	305 1	2429 3	N	8		9
10	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	295 1	2808 3	N	-0-		9
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	381 1	3204 3	N	-0-		9
12	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	228 1	3077 3	N	47	33 1	1 6 22
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		22

CHESS (9000)				17536 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
CANTU		WELL #:		1	RRCID ->	248330	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9002 - 9018
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2014											

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
08	T. A.	29	-0-	29 B	29	29 2		Y	-0-		46
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	29									
09	64 N	35	-0-	-29 B	-0-	35 2		Y	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		46

OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6388 - 6424
08	5273 N	5273	-0-	-0- B	-0-	5221 2	52 9	Y	47		92
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	4920 N	4892	-0-	-28 B	-0-	4844 2	48 9	Y	44	121 1	15
10	5118 N	5118	-0-	-0- B	-0-	5068 2	50 9	Y	45		60
11	5100 N	4814	-0-	-286 B	-0-	4761 2	53 9	Y	48		108
12	5053 N	4796	-0-	-257 B	-0-	4741 2	55 9	Y	50		158
01	4682 N	4541	-0-	-141 B	-0-	4486 2	55 9	Y	50		208

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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
08	6727 X	6628	-0-	-99	-0-	450 1	6105 2	N	66	10	8					148
09	6510 X	5790	-0-	-720	-0-	73 9	5259 2	N	74	42	8					180
10	6355 X	5006	-0-	-1349	-0-	81 9	4499 2	N	52	22	8					210
11	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	450 1	4710 2	N	36	188	1	15	8			43
12	6603 X	5784	-0-	-819	-0-	40 9	5301 2	N	30	3	8					70
01	6634 X	5479	-0-	-1155	-0-	33 9	4974 2	N	50							120
						55 9										

AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10808 - 10982						
08	9579 X	8816	-0-	-763	-0-	540 1	8192 2	N	76	17	8					107
09	9270 X	6688	-0-	-2582	-0-	84 9	6076 2	N	65	42	8					130
10	8618 X	6918	-0-	-1700	-0-	540 1	6265 2	N	103	85	8					148
11	8520 X	8417	-0-	-103	-0-	113 9	7851 2	N	24	7	8					165
12	8804 X	8434	-0-	-370	-0-	540 1	7880 2	N	13	13	8					165
*01	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	26 9	8383 2	N	18							183
						14 9										
						20 9										

LEFNER, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227188		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10863 - 11004						
08	899 X	707	-0-	-192	-0-	75 1	615 2	N	15	3	8					91
09	840 X	460	-0-	-380	-0-	17 9	377 2	N	7							98
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	75 1		N	-0-							98
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	8 9		N	-0-							110
12	713 X	301	-0-	-412	-0-	3 1	285 2	N	12							118
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	13 9		N	8							

LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10778 - 11030						
08	5177 X	49	-0-	-5128	-0-	49 2		N	-0-							150
09	4740 X	183	-0-	-4557	-0-	183 2		N	-0-							150
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-							150
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	21	149	1					22
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							22
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							22

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.// 828321											
PALOUSEK ET AL GU		WELL #: 1T		RRCID -> 245194		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258				
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	1116 X	590	-0-	-526	-0-	75	1	504	2	N	10		172
09	750 X	531	-0-	-219	-0-	11	9	438	2	N	16		188
10	775 X	260	-0-	-515	-0-	18	9	4	9	N	4		192
11	750 X	461	-0-	-289	-0-	256	2	6	9	N	5		197
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	455	2	3	1	N	38	190 1	2 8
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	42	9			N	42		85

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316				
08	4588 X	4205	-0-	-383	-0-	330	1	3812	2	N	57	189 1	7 8
09	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	63	9	3771	2	N	99	14 8	148
10	4588 X	3894	-0-	-694	-0-	109	9	3436	2	N	116	22 8	242
11	4440 X	4160	-0-	-280	-0-	128	9	3788	2	N	38	188 1	4 8
12	4588 X	4025	-0-	-563	-0-	42	9	3655	2	N	36	2 8	122
01	4340 X	3503	-0-	-837	-0-	330	1	3122	2	N	46		168
						51	9						

SNP, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192				
08	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	240	1	2924	2	N	3	3 8	107
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3	9	3425	2	N	52	42 8	117
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	240	1	3410	2	N	76	43 8	150
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	57	9	3176	2	N	4	4 8	150
12	3813 X	3216	-0-	-597	-0-	84	9	2970	2	N	5	5 8	150
01	3844 X	3143	-0-	-701	-0-	240	1	2903	2	N	-0-		150

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396				
08	3627 X	3369	-0-	-258	-0-	255	1	3060	2	N	49	7 8	232
09	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	54	9	3034	2	N	59	187 1	28 8
10	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	255	1	2796	2	N	98	43 8	131
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	65	9	3047	2	N	79	4 8	206
*12	3441 X	3243	-0-	-198	-0-	108	9	2944	2	N	40	189 1	4 8
01	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	255	1	2879	2	N	33		86
						44	9						
						36	9						

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY				
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		//CONT.//		828321										
LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10978	-	11172
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	23095 X	20096	-0-	-2999	-0-	360	1	19336	2	N	364	377	1	5 8 35
						400	9							
09	21810 X	18620	-0-	-3190	-0-	360	1	17871	2	N	354	191	1	18 8 180
						389	9							
10	22103 X	16948	-0-	-5155	-0-	360	1	16235	2	N	321	383	1	118
						353	9							
11	21390 X	17109	-0-	-4281	-0-	360	1	16365	2	N	349	400	1	67
						384	9							
12	22103 X	19317	-0-	-2786	-0-	360	1	18450	2	N	461	385	1	143
						507	9							
*01	20894 X	20894	-0-	-0-	-0-	360	1	19994	2	N	491	589	1	45
						540	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	16538	8082	-0-	-8456	-0-	690	1	7276	2	N	105	182	1	24 8 99
						116	9							
09	7228 X	7336	-0-	108	108	690	1	6428	2	N	198	98	8	199
						218	9							
10	6956	6956	-0-	-0-	108	690	1	6058	2	N	189	189	1	107 8 92
						208	9							
11	7709	7709	-0-	-0-	108	690	1	6895	2	N	113	17	8	188
						124	9							
*12	7408 X	7408	-0-	-0-	108	690	1	6600	2	N	107	190	1	10 8 95
						118	9							
*01	7064	7064	-0-	-0-	108	690	1	6266	2	N	98			193
						108	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-			12
09	1650 N	792	-0-	-858	-0-	3	1	789	3	Y	-0-			12
10	1736 X	750	-0-	-986	-0-	4	1	746	3	Y	-0-			12
11	1680 X	724	-0-	-956	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			12
12	1085 X	862	-0-	-223	-0-	4	1	858	3	Y	-0-			12
01	930 X	726	-0-	-204	-0-	4	1	722	3	Y	-0-			11

BRISCOE CHUPADERA RANCH				2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10920	-	15906
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	6076 X	4463	-0-	-1613	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
09	5730 X	4179	-0-	-1551	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
10	5921 X	3970	-0-	-1951	-0-	3970	3			N	-0-			-0-
11	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	3			N	-0-			-0-
12	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	3			N	-0-			-0-
*01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-			-0-

CINCO COMPADRES (LOBO)		18210 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
SCHWARTZ, HARRY D. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	115108	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	8088 PERF. 7728 - 7738							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	145155	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6852 - 7188							
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-

ABE LINCOLN GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	146682	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7103 - 7120							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	149014	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7454 - 7481							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		18212 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5397 - 5811							
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6110 - 6170							
08	434 N	281	-0-	-153	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	400	-0-	-320	-0-	47	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	55	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	189	-0-	-276	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					1

1 9																

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237										COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4186	-	5470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3										RRCID -> 144991	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 5430	-	5505
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	-0-		-0-	
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	224	1	1669	2	Y	-0-		-0-	
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	-0-		-0-	
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	154	1	1009	2	Y	-0-		-0-	
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	166	1	1113	2	Y	-0-		-0-	
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	181	1	1107	2	Y	9		9	
							10	9							

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U										RRCID -> 145520	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5674	-	6268
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5										RRCID -> 145761	COMPL. DATE 06/10/1993	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5434	-	5476
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-	

ELIZONDO WELL #: 1										RRCID -> 146273	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6146	-	6156
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-		1	
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-		1	
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	1		2	
							1	9							
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	23	1	153	2	Y	-0-		2	
12	279	N	115	-0-	-164	-0-	15	1	99	2	Y	1		3	
							1	9							
*01	248	N	152	-0-	-96	-0-	21	1	129	2	Y	2		5	
							2	9							

ELIZONDO WELL #: 3										RRCID -> 146396	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 5662	-	7200
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	233	2	Y	-0-		19	
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	34	1	250	2	Y	-0-		19	
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	Y	-0-		19	
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	32	1	212	2	Y	-0-		19	
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	32	1	213	2	Y	-0-		19	
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	35	1	214	2	Y	-0-		19	

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	837 N	758	-0-	-79	-0-	91	1	667	2	Y	-0-	5
09	810 N	753	-0-	-57	-0-	89	1	664	2	Y	-0-	5
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	86	1	618	2	Y	2	7
						2	9					
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	Y	-0-	7
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	100	1	669	2	Y	5	12
						6	9					
*01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	Y	6	18
						7	9					

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572												
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-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954 GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530												
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	240	1	1169	2	N	-0-	-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	224	1	1166	2	N	-0-	-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	237	1	1168	2	N	-0-	-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	241	1	1181	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	235	1	1129	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	235	1	1009	2	N	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070												
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	N	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	2	N	-0-	-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	116	1	571	2	N	-0-	-0-
11	780 N	586	-0-	-194	-0-	99	1	487	2	N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	134	1	646	2	N	-0-	-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	122	1	524	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (REKLAW)		18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #: 1UT		RRCID -> 154418		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	334	-0-	334		8982	40	1	294	2	Y	-0-			1
09	14B2 EXT	345	-0-	345		9327	41	1	304	2	Y	-0-			1
10	14B2 EXT	245	-0-	245		9572	30	1	215	2	Y	-0-			1
11	9752 X	180	-0-	-9572		-0-	24	1	156	2	Y	-0-			1
12	14B2 EXT	184	-0-	184		184	24	1	159	2	Y	1			2
*01	14B2 EXT	208	-0-	208		392	29	1	177	2	Y	2			4
							2	9							

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #: 4-L		RRCID -> 145745		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 X	2705	-0-	-147		-0-	323	1	2382	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	2413	-0-	-347		-0-	286	1	2127	2	Y	-0-			-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-		-0-	370	1	2652	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3161	-0-	161		161	418	1	2743	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3194	-0-	94		255	414	1	2780	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2866	-0-	-234		21	399	1	2445	2	Y	20			20
							22	9							

ELIZONDO		WELL #: 3		RRCID -> 169023		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171055		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	274 1	114 2	Y	7	51 1		19
						2190 3	8 9					
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	66 1	22 2	Y	-0-			19
						429 3						
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83 1	13 2	Y	1	1 8		19
						504 3	1 9					
11	1410 N	470	-0-	-940	-0-	66 1	88 2	Y	4	4 8		19
						312 3	4 9					
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	85 1	25 2	Y	-0-			19
						556 3						
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	57 1	11 2	Y	-0-			19
						409 3						

BENAVIDES				WELL #: 2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676			
08	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	181 1	75 2	Y	3	27 1		10
						1441 3	3 9					
09	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	202 1	68 2	Y	-0-			10
						1305 3						
10	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	220 1	36 2	Y	-0-			10
						1344 3						
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	244 1	324 2	Y	-0-			10
						1148 3						
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	234 1	68 2	Y	-0-			10
						1531 3						
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	232 1	44 2	Y	-0-			10
						1666 3						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				WELL #: 870311	RRCID -> 230458	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7531	- 7874			
08	310 N	197	-0-	-113	-0-	21 1	176 2	N	-0-			23
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	30 1	165 2	N	-0-			23
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1	246 2	N	-0-			23
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	181 2	N	-0-			23
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	-0-			23
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			23

CINCO DE MAYO (900)				WELL #: 18212 129	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560								
GUTIERREZ "C"				WELL #: 5	RRCID -> 262271	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 1291	PERF. 920	- 926			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-563		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-563						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (2550)		18212 559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560									
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2216 - 2222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4580 - 4616	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5009		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958 PERF. 8958 - 0		
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612	2	Y	-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	133	1	1137	2	Y	-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	188	1	1731	2	Y	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	793	2	Y	-0-
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	155	1	1338	2	Y	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		076861									
		WELL #:	2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8914 - 9180		
08	7874 X	5536	-0-	-2338	-0-	515	1	5021	2	Y	-0-
09	7620 X	7534	-0-	-86	-0-	791	1	6743	2	Y	-0-
10	7068 X	4391	-0-	-2677	-0-	444	1	3947	2	Y	-0-
11	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	780	1	7169	2	Y	-0-
12	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	842	1	7117	2	Y	-0-
*01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	825	1	7110	2	Y	-0-

MARTINEZ, LAURO		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		076861									
		WELL #:	3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9020 - 9225		
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	385	1	3756	2	Y	-0-
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	419	1	3573	2	Y	-0-
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	362	1	3216	2	Y	-0-
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	440	1	4044	2	Y	-0-
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	467	1	3951	2	Y	-0-
*01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	500	1	4309	2	Y	-0-

CUELLAR TRUST GU		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		076861									
		WELL #:	2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8640 - 8705		
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	487	1	2888	2	N	1
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	535	1	3261	2	N	1
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	573	1	3670	2	N	1
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	513	1	3166	2	N	1
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	574	1	3676	2	N	1
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	574	1	3476	2	N	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010															
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548															
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	184	1	1793	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	186	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	183	1	1622	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	171	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	176	1	1489	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	182	1	1565	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283															
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	2	Y	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-			-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232															
08	4309	X	3426	-0-	-883	-0-	319	1	3107	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3878	-0-	-292	-0-	407	1	3471	2	Y	-0-			-0-
10	4557	X	3726	-0-	-831	-0-	377	1	3349	2	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	418	1	3840	2	Y	-0-			-0-
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3873	2	Y	-0-			-0-
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	424	1	3654	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798															
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	100	1	970	2	N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	992	2	N	-0-			-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	N	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-			-0-
*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	117	1	1007	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SANchez, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	2	Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	2	Y	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-			-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	Y	-0-			-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830														
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-			-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	33	1	304	2	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	-0-			-0-
11	930 N	567	-0-	-363	-0-	56	1	511	2	N	-0-			-0-
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	56	1	473	2	N	-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	55	1	473	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	107	1	909	2	N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	839	-0-	-181	-0-	82	1	757	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	103	1	875	2	N	-0-			-0-
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	115	1	988	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
08	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	120	1	1169	2	Y	-0-			-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	118	1	1081	2	Y	-0-			-0-
12	1364 N	968	-0-	-396	-0-	102	1	866	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	114	1	982	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	N	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-			-0-
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	86	1	764	2	N	-0-			-0-
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	88	1	806	2	N	-0-			-0-
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	2	N	-0-			-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352														
08	4681 X	2753	-0-	-1928	-0-	256	1	2497	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3572	-0-	-568	-0-	375	1	3197	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	311	1	2765	2	Y	-0-			-0-
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	353	1	3242	2	Y	-0-			-0-
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	431	1	3648	2	Y	-0-			-0-
*01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	421	1	3624	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155										COMPL. DATE 11/13/1995	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8868	-	9010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212										COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7112	-	7206
08	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	558	1	5131	2	Y	-0-		16
09	5910	X	5762	-0-	-148	-0-	574	1	5188	2	Y	-0-		16
10	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	595	1	5238	2	Y	-0-		16
11	5910	X	5585	-0-	-325	-0-	574	1	5011	2	Y	-0-		16
12	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	595	1	5085	2	Y	-0-		16
01	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	595	1	5047	2	Y	5		21
							6	9						

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398										COMPL. DATE 10/02/1996	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7114	-	7222
08	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	471	1	2790	2	Y	-0-		44
09	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	408	1	2487	2	Y	-0-		44
10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	432	1	2766	2	Y	-0-		44
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2777	2	Y	-0-		44
12	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	433	1	2776	2	Y	-0-		44
01	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	429	1	2598	2	Y	-0-		44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735										COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9084	-	9142
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	6	1	63	2	Y	-0-		-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-		-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-		-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837										COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8879	-	8898
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	292	1	1729	2	Y	-0-		1
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	247	1	1506	2	Y	-0-		1
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1566	2	Y	-0-		1
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	245	1	1513	2	Y	-0-		1
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	-0-		1
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	247	1	1496	2	Y	-0-		1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740										COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 9968	PERF. 7892	-	9246
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	3	N	-0-		-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	N	-0-		-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2945 X	2387	-0-	-558	-0-	147 1	2240 3	N	-0-		-0-
09		2850 X	2452	-0-	-398	-0-	319 1	2133 3	N	-0-		-0-
10		2573 X	2545	-0-	-28	-0-	452 1	2093 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		N	-0-		-0-
01		2542 N	2241	-0-	-301	-0-	2241 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	48 1	736 3	N	-0-		-0-
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	122 1	815 3	N	-0-		-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	256 1	1187 3	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
01		1457 N	966	-0-	-491	-0-	966 3		N	-0-		-0-

CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268
08		1116 N	862	-0-	-254	-0-	862 2		N	-0-		-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
12		1302 N	814	-0-	-488	-0-	814 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	590	-0-	-805	-0-	590 2		N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-		-0-
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-		-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
*01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		N	-0-		-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554
08		2046 N	1628	-0-	-418	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	1597	-0-	-173	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1671 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
12		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	1426 2		N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	133 1	1804 3		N	-0-			-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	137 1	1697 3		N	-0-			-0-
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	136 1	1775 3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	101 1	1456 3		N	-0-			-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	137 1	1774 3		N	-0-			-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	157 1	1770 3		N	-0-			-0-

 ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

08	5983	X	5395	-0-	-588	-0-	371 1	5024 3		N	-0-			-0-
09	5760	X	5023	-0-	-737	-0-	376 1	4647 3		N	-0-			-0-
10	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	373 1	4876 3		N	-0-			-0-
11	5370	X	4693	-0-	-677	-0-	306 1	4386 3		N	1	1 8		-0-
12	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	372 1	4808 3		N	-0-			-0-
01	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	430 1	4849 3		N	-0-			-0-

 SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2			N	-0-			-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2			N	-0-			-0-
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4400 2	3 9		N	3	3 8		-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2			N	-0-			-0-
*01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2			N	-0-			-0-

 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90 1	1217 3		N	-0-			-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	89 1	1099 3		N	-0-			-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	95 1	1246 3		N	-0-			-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71 1	1018 3		N	-0-			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	82 1	1061 3		N	-0-			-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	79 1	886 3		N	-0-			-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268 3			N	-0-			35
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-			35
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			35
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264 3			N	-0-			35
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			35
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			35

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
ZACHRY		WELL #:		6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2058	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	232487	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		5	RRCID ->	235508	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222				
08	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	-0-	1621	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	-0-	1799	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANTA MARIA LAND		WELL #:		1	RRCID ->	241596	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8168 - 8732				
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	551	-0-	-1039	-0-	-0-	551	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #:		7	RRCID ->	241934	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8076 - 10066				
08	2573 N	2537	-0-	-36	-0-	-0-	174	1	2363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	-0-	170	1	2104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2790 N	2584	-0-	-206	-0-	-0-	184	1	2400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2460 N	2381	-0-	-79	-0-	-0-	155	1	2226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	-0-	152	1	1961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2573 N	2253	-0-	-320	-0-	-0-	184	1	2069	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	242072	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	6294 - 8712				
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	45
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	45
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	45
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	45
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	45
*01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2325 X	1211	-0-	-1114	-0-	1211 2		Y	-0-		-0-
09		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		Y	-0-		-0-
10		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		Y	-0-		-0-
11		3510 X	3414	-0-	-96	-0-	3414 2		Y	-0-		-0-
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		Y	-0-		-0-
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		-0-

JUANA			WELL #:	1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353	
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
11		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-		-0-
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO			WELL #:	3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, O.			WELL #:	1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO			WELL #:	5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8794 - 9925	
08		8525 X	8012	-0-	-513	-0-	8012 2		Y	-0-		-0-
09		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		Y	-0-		-0-
10		8091 X	7981	-0-	-110	-0-	7981 2		Y	-0-		-0-
11		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2		Y	-0-		-0-
12		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872 2		Y	-0-		-0-
01		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO			WELL #:	2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147	
08		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
09		240 N	124	-0-	-116	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
10		155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO			WELL #:	7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9164 - 9290	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 -	8272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 -	10208		
08	6603 X	6257	-0-	-346	-0-	6257	2		N	-0-				-0-	
09	6360 X	6201	-0-	-159	-0-	6201	2		N	-0-				-0-	
10	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-				-0-	
11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2		N	-0-				-0-	
12	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2		N	-0-				-0-	
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT				-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 -	10044		
08	6076 X	6019	-0-	-57	-0-	6019	2		N	-0-				-0-	
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-				-0-	
10	6200 X	6188	-0-	-12	-0-	6188	2		N	-0-				-0-	
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		N	-0-				-0-	
12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		N	-0-				-0-	
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT				-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 -	9736		
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-				-0-	
09	2160 N	1747	-0-	-413	-0-	1747	2		N	-0-				-0-	
10	2573 N	1760	-0-	-813	-0-	1760	2		N	-0-				-0-	
11	1800 N	1659	-0-	-141	-0-	1659	2		N	-0-				-0-	
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-	
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT				-0-	

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 -	9998		
08	868 N	125	-0-	-743	-0-	125	2		N	-0-				-0-	
09	990 N	192	-0-	-798	-0-	192	1		N	-0-				-0-	
10	1364 N	350	-0-	-1014	-0-	350	2		N	-0-				-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				-0-	

TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 -	7924		
08	5580 X	2779	-0-	-2801	-0-	2779	2		Y	-0-				-0-	
09	5400 X	2019	-0-	-3381	-0-	2019	2		Y	-0-				-0-	
10	5580 X	984	-0-	-4596	-0-	984	2		Y	-0-				-0-	
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-				-0-	
12	3720 X	11	-0-	-3709	-0-	11	2		Y	-0-				-0-	
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT				-0-	

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 -	9830		
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-	
09	1380 N	1075	-0-	-305	-0-	1075	2		N	-0-				-0-	
10	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2		N	-0-				-0-	
11	1170 N	986	-0-	-184	-0-	986	2		N	-0-				-0-	
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-	
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046				
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3	N	-0-			-0-
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	1056	2	-0-
						3147	3					
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-	3359	2	-0-
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-	4131	2	-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	3586	2	-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205				
08	14B2 EXT	11347	-0-	11347	18092	11347	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	11230	-0-	11230	29322	11230	2	N	-0-			-0-
10	40501 X	11179	-0-	-29322	-0-	11179	2	N	-0-			-0-
11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2	N	-0-			-0-
12	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2	N	-0-			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303				
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 131016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398				
08	434 N	299	-0-	-135	-0-	299	2	N	-0-			-0-
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2	N	-0-			-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	Y	-0-	-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	361	-0-	-419	-0-	361 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	403	-0-	-434	-0-	403 2	Y	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472	
08	9269 X	8764	-0-	-505	-0-	8764 2	N	-0-	-0-
09	8850 X	8848	-0-	-2	-0-	8848 2	N	-0-	-0-
10	8742 X	8576	-0-	-166	-0-	8576 2	N	-0-	-0-
11	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549 2	N	-0-	-0-
12	8990 X	8436	-0-	-554	-0-	8436 2	N	-0-	-0-
01	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-		N	NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146	
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	781	-0-	-329	-0-	781 2	Y	-0-	-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754	
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-	-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-	-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-	-0-
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2	N	-0-	-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-	-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014	
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-	-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-	-0-
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-	-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-	-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-	-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2759 X	2589	-0-	-170	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
09	2580 N	2274	-0-	-306	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
10	2697 N	2332	-0-	-365	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
11	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	2323 2	N	-0-		-0-
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988		
08	4805 X	4478	-0-	-327	-0-	4478 2	N	-0-		-0-
09	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	4338 2	N	-0-		-0-
10	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4496 2	N	-0-		-0-
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2	N	-0-		-0-
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138 2	N	-0-		-0-
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904		
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		-0-
09	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
11	2820 X	2373	-0-	-447	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2086	-0-	-828	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
01	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058		
08	3100 N	7208	-0-	4108	13696	7208 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	5545	-0-	2545	16241	5545 2	N	-0-		-0-
10	21254 X	5013	-0-	-16241	-0-	5013 2	N	-0-		-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2	N	-0-		-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2	N	-0-		-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878		
08	14012 X	12840	-0-	-1172	-0-	12840 2	Y	-0-		-0-
09	13560 X	9076	-0-	-4484	-0-	9076 2	Y	-0-		-0-
10	13640 X	7679	-0-	-5961	-0-	7679 2	Y	-0-		-0-
11	13140 X	7876	-0-	-5264	-0-	7876 2	Y	-0-		-0-
12	13578 X	7635	-0-	-5943	-0-	7635 2	Y	-0-		-0-
01	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-		Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8663 - 8766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
08	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y -0-	-0-
09	6450 X	6420	-0-	-30	-0-	6420	2			Y -0-	-0-
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y -0-	-0-
11	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y -0-	-0-
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y -0-	-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y NO RPT	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8688 - 8884
08	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	13753	2			N -0-	-0-
09	12510 X	12367	-0-	-143	-0-	12367	2			N -0-	-0-
10	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N -0-	-0-
11	12240 X	12116	-0-	-124	-0-	12116	2			N -0-	-0-
12	12648 X	12107	-0-	-541	-0-	12107	2			N -0-	-0-
01	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8328 - 8370
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9321 - 10568
08	4526 X	4187	-0-	-339	-0-	4187	2			N -0-	-0-
09	4350 X	4259	-0-	-91	-0-	4259	2			N -0-	-0-
10	4371 X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N -0-	-0-
11	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2			N -0-	-0-
12	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N -0-	-0-
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N NO RPT	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8918 - 9118
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y -0-	-0-
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y -0-	-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y -0-	-0-
11	1920 N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			Y -0-	-0-
12	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			Y -0-	-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y NO RPT	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10740 - 11252
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	340	1	1113	2	N -0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N -0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	N -0-	-0-
11	1410 N	770	-0-	-640	-0-	81	1	689	2	N -0-	-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	155	1	1418	2	N -0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N NO RPT	-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8775 - 9332
08	28117 X	25334	-0-	-2783	-0-	25334	2			N -0-	-0-
09	26730 X	24419	-0-	-2311	-0-	24419	2			N -0-	-0-
10	26660 X	24629	-0-	-2031	-0-	24629	2			N -0-	-0-
11	25350 X	23957	-0-	-1393	-0-	23957	2			N -0-	-0-
12	25668 X	24082	-0-	-1586	-0-	24082	2			N -0-	-0-
01	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932				
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-			9
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			9
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			9
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			9
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			9
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			9

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114				
08	11253 X	10243	-0-	-1010	-0-	10243 2		N	-0-			-0-
09	10740 X	9955	-0-	-785	-0-	9955 2		N	-0-			-0-
10	10850 X	10437	-0-	-413	-0-	10437 2		N	-0-			-0-
11	10290 X	9724	-0-	-566	-0-	9724 2		N	-0-			-0-
12	10292 X	9897	-0-	-395	-0-	9897 2		N	-0-			-0-
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212				
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		Y	-0-			-0-
09	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	2506 2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2381 2		Y	-0-			-0-
12	2573 N	2413	-0-	-160	-0-	2413 2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524				
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-			-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087				
08	2449 N	2068	-0-	-381	-0-	2068 2		Y	-0-			-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
10	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786 2		Y	-0-			-0-
11	2010 N	1628	-0-	-382	-0-	1628 2		Y	-0-			-0-
12	2108 N	1708	-0-	-400	-0-	1708 2		Y	-0-			-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666				
08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	220 1	4024 2	Y	-0-			-0-
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	204 1	3852 2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3009	-0-	-1021	-0-	147 1	2862 2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	2645	-0-	-1285	-0-	126 1	2519 2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	3514	-0-	-547	-0-	206 1	3308 2	Y	-0-			-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	461 1	8422 2	Y	-0-	-0-
09	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	425 1	8026 2	Y	-0-	-0-
10	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	433 1	8429 2	Y	-0-	-0-
11	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	383 1	7657 2	Y	-0-	-0-
12	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	497 1	7992 2	Y	-0-	-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090		
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	287 1	5238 2	Y	-0-	-0-
09	5880 X	5084	-0-	-796	-0-	256 1	4828 2	Y	-0-	-0-
10	5239 X	5177	-0-	-62	-0-	253 1	4924 2	Y	-0-	-0-
11	5070 X	4931	-0-	-139	-0-	235 1	4696 2	Y	-0-	-0-
12	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	405 1	6505 2	Y	-0-	-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272		
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	280 1	917 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	685	-0-	-485	-0-	685 2		N	-0-	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	127 1	1114 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	123 1	1045 2	N	-0-	-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	183 1	1681 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220		
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	122 1	2231 2	Y	-0-	-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	111 1	2094 2	Y	-0-	-0-
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	99 1	1925 2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1797	-0-	-183	-0-	86 1	1711 2	Y	-0-	-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	131 1	2113 2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982		
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	16 1	291 2	Y	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	15 1	292 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	17 1	271 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028		
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	108 1	1968 2	Y	-0-	-0-
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	79 1	1498 2	Y	-0-	-0-
10	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	66 1	1283 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	854	-0-	-586	-0-	41 1	813 2	Y	-0-	-0-
12	1488 N	768	-0-	-720	-0-	45 1	723 2	Y	-0-	-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	365	1	6667	2	Y	-0-
09	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	320	1	6039	2	Y	-0-
10	9734 X	6148	-0-	-3586	-0-	300	1	5848	2	Y	-0-
11	8310 X	5633	-0-	-2677	-0-	268	1	5365	2	Y	-0-
12	8029 X	5549	-0-	-2480	-0-	325	1	5224	2	Y	-0-
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178			
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2		Y	-0-	-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2		Y	-0-	-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		Y	-0-	-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2		Y	-0-	-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2		Y	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304			
08	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2		N	-0-	-0-
09	3510 X	3442	-0-	-68	-0-	3442	2		N	-0-	-0-
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-	-0-
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-	-0-
12	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2		N	-0-	-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699			
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-	-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	-0-	-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-	-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634			
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-	-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864			
08	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2		N	-0-	-0-
09	300 N	14	-0-	-286	-0-	14	2		N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 7751 -	8932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-		-0-
09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		Y	-0-		-0-
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		Y	-0-		-0-
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		Y	-0-		-0-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		Y	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7526 -	9347
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		-0-
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		Y	-0-		-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-		-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9194 -	9199
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	165	1	3017	2	Y	-0-	-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	152	1	2876	2	Y	-0-	-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-	-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	148	1	2965	2	Y	-0-	-0-
12	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	176	1	2825	2	Y	-0-	-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 -	7793
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-		-0-
09	1860 X	4	-0-	-1856	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
10	3131 X	2	-0-	-3129	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
11	2370 X	25	-0-	-2345	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
12	1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
01	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7108 -	8939
08	3441 X	2732	-0-	-709	-0-	2732	2		Y	-0-	2 1	-0-
09	3090 X	2247	-0-	-843	-0-	2247	2		Y	-0-		-0-
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-		-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		Y	-0-		-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-		-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7807 -	7812
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		Y	-0-		-0-
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-		-0-
10	4216 X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2		Y	-0-		-0-
11	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2		Y	-0-		-0-
12	4216 X	3314	-0-	-902	-0-	3314	2		Y	-0-		-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7634 -	9258
08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-		-0-
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		Y	-0-		-0-
10	4061 X	4034	-0-	-27	-0-	4034	2		Y	-0-		-0-
11	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2		Y	-0-		-0-
12	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2		Y	-0-		-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 6815 - 7964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8835 X	6851	-0-	-1984	-0-	6851	2	Y	-0-		-0-	
09	8550 X	6854	-0-	-1696	-0-	6854	2	Y	-0-		-0-	
10	8215 X	6669	-0-	-1546	-0-	6669	2	Y	-0-		-0-	
11	7950 X	6172	-0-	-1778	-0-	6172	2	Y	-0-		-0-	
12	8029 X	6133	-0-	-1896	-0-	6133	2	Y	-0-		-0-	
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 7773 - 9210		
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2	Y	-0-	1 1	-0-	
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	Y	-0-		-0-	
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2	Y	-0-		-0-	
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2	Y	-0-		-0-	
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	Y	-0-		-0-	
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8305 - 8766		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8445 - 9280		
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	Y	-0-		-0-	
09	2130 X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2	Y	-0-		-0-	
10	3565 X	1762	-0-	-1803	-0-	1762	2	Y	-0-		-0-	
11	2610 X	1586	-0-	-1024	-0-	1586	2	Y	-0-		-0-	
12	2604 X	1669	-0-	-935	-0-	1669	2	Y	-0-		-0-	
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020		
08	4805 X	4667	-0-	-138	-0-	4667	2	Y	-0-	1 1	-0-	
09	4650 X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2	Y	-0-		-0-	
10	5828 X	4551	-0-	-1277	-0-	4551	2	Y	-0-		-0-	
11	5310 X	4156	-0-	-1154	-0-	4156	2	Y	-0-		-0-	
12	5487 X	4023	-0-	-1464	-0-	4023	2	Y	-0-		-0-	
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2	Y	-0-		-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-		-0-	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171526	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848 - 8365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	N	3541	-0-	441	1749	3541	2	Y	-0-		-0-	
09	3000	N	2414	-0-	-586	1163	2414	2	Y	-0-		-0-	
10	4669	X	3506	-0-	-1163	-0-	3506	2	Y	-0-		-0-	
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	Y	-0-		-0-	
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-		-0-	
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922 - 8996		
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	Y	-0-		-0-	
09	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2	Y	-0-		-0-	
10	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2	Y	-0-		-0-	
11	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2	Y	-0-		-0-	
12	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2692	2	Y	-0-		-0-	
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	173589	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9465 - 9470		
08	10044	X	8625	-0-	-1419	-0-	8625	2	N	-0-		-0-	
09	9720	X	8495	-0-	-1225	-0-	8495	2	N	-0-		-0-	
10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2	N	-0-		-0-	
11	8640	X	8374	-0-	-266	-0-	8374	2	N	-0-		-0-	
12	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	8352	2	N	-0-		-0-	
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173781	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 - 7931		
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-	
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-	
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #:		21	RRCID ->	174091	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9150 - 9155		
08	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5749	2	N	-0-		-0-	
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2	N	-0-		-0-	
10	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	5885	2	N	-0-		-0-	
11	5730	X	5423	-0-	-307	-0-	5423	2	N	-0-		-0-	
12	5921	X	5771	-0-	-150	-0-	5771	2	N	-0-		-0-	
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID ->	174092	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7794 - 7808		
08	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-	
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2	Y	-0-		-0-	
10	1240	N	639	-0-	-601	-0-	639	2	Y	-0-		-0-	
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2	Y	-0-		-0-	
12	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	2	Y	-0-		-0-	
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #:		21	RRCID ->	174403	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9015 - 9364		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DEMARTINEZ, M.		WELL #:		5	RRCID ->	175687	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9189 - 9570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #:		15	RRCID ->	176463	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9260 - 9796
08	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	176850	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8862 - 8872
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-	-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	-0-	-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	-0-	-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176852	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9406 - 9411
08	3100 N	7487	-0-	4387	-0-	8988	7487	2	N	-0-		-0-
09	16022 X	7034	-0-	-8988	-0-		7034	2	N	-0-		-0-
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-		7105	2	N	-0-		-0-
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-		7067	2	N	-0-		-0-
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-		6485	2	N	-0-		-0-
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		23	RRCID ->	176919	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9764 - 9804
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2	N	-0-			-0-
09	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2	N	-0-			-0-
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2	N	-0-			-0-
11	6540 X	5278	-0-	-1262	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
12	6758 X	5561	-0-	-1197	-0-	5561	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		22	RRCID ->	177206	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9223 - 9228
08	24273 X	21112	-0-	-3161	-0-	21112	2	N	-0-			-0-
09	23490 X	22609	-0-	-881	-0-	22609	2	N	-0-			-0-
10	25420 X	19065	-0-	-6355	-0-	19065	2	N	-0-			-0-
11	23940 X	2527	-0-	-21413	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
12	23901 X	11356	-0-	-12545	-0-	11356	2	N	-0-			-0-
01	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		24	RRCID ->	177231	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9692 - 9929
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106		
08	5611 X	5389	-0-	-222	-0-	5389	2	N	-0-	-0-
09	5400 X	5153	-0-	-247	-0-	5153	2	N	-0-	-0-
10	5394 X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2	N	-0-	-0-
11	5220 X	5109	-0-	-111	-0-	5109	2	N	-0-	-0-
12	5394 X	5079	-0-	-315	-0-	5079	2	N	-0-	-0-
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT	-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385		
08	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	3098	2	N	-0-	-0-
09	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	2941	2	N	-0-	-0-
10	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2	N	-0-	-0-
12	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2	N	-0-	-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530		
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 201691		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381		
08	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2	Y	-0-	1 1
09	5100 X	4242	-0-	-858	-0-	4242	2	Y	-0-	-0-
10	4867 X	4777	-0-	-90	-0-	4777	2	Y	-0-	-0-
11	4710 X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2	Y	-0-	-0-
12	4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	3558	2	Y	-0-	-0-
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1363	-0-	-559	-0-	1363 2	Y	-0-	-0-
09	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640 2	Y	-0-	-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	Y	-0-	-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-	-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		Y	NO RPT	-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363	
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	728	-0-	-382	-0-	728 2	N	-0-	-0-
10	899 N	778	-0-	-121	-0-	778 2	N	-0-	-0-
11	960 N	588	-0-	-372	-0-	588 2	N	-0-	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT	-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538	
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	Y	-0-	4
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-	4
10	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986 2	Y	-0-	4
11	2220 N	1897	-0-	-323	-0-	1897 2	Y	-0-	4
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	Y	-0-	4
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		Y	NO RPT	4

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788	
08	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743	
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-	-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-	-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-	-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-	-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432	
08	4526 X	4137	-0-	-389	-0-	4137 2	Y	-0-	-0-
09	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	4037 2	Y	-0-	-0-
10	4247 X	4138	-0-	-109	-0-	4138 2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3809	-0-	-241	-0-	3809 2	Y	-0-	-0-
12	4123 X	3803	-0-	-320	-0-	3803 2	Y	-0-	-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		Y	NO RPT	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-
11	390 N	97	-0-	-293	-0-	97 2	N	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498			
08	1928	N	1928	-0-	-0-	1928	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380	N	1243	-0-	-137	1243	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	1613	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1170	N	1138	-0-	-32	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	1097	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		Y	NO RPT		-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046			
08	2498	X	2498	-0-	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2370	X	2356	-0-	-14	2356	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	2563	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250	N	1644	-0-	-606	1644	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120			
08	2899	N	2899	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	458	1	2235	2	N	-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	427	1	2107	2	N	-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	434	1	2077	2	N	-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	433	1	1940	2	N	-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122			
08	924	N	924	-0-	-0-	924	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	810	N	509	-0-	-301	509	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	713	N	231	-0-	-482	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	861	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	1449	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524			
08	9312	X	9312	-0-	-0-	9312	2	Y	-0-	-0-	8
09	7997	X	7997	-0-	-0-	7997	2	Y	-0-	-0-	8
10	9765	X	8239	-0-	-1526	8239	2	Y	-0-	-0-	8
11	9450	X	7745	-0-	-1705	7745	2	Y	-0-	-0-	8
12	9765	X	5310	-0-	-4455	5310	2	Y	-0-	-0-	8
01	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-		Y	NO RPT		8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-		-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123	2	Y	-0-		-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380			
08	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2	Y	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326			
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-	19 1	-0-
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-		-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	380	1	N	-0-		-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	389	1	N	-0-		-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	380	1	N	-0-		-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946			
08	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
11	22 X	5	-0-	-17	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
*12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943			
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	2106	2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	Y	-0-		-0-
11	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2111	2	Y	-0-		-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	Y	-0-		-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883			
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2	Y	-0-		-0-
09	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	Y	-0-		-0-
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2	Y	-0-		-0-
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	Y	-0-		-0-
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		26	RRCID ->	212857	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7674 - 9394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-		2453	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		2719	2	Y	-0-		-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2	Y	-0-		-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2	Y	-0-		-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9102 - 9166	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	160	-0-	160	160	160	2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	160				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	160				Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	160				Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		3	RRCID ->	215739	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10898 - 11637	
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2		Y	-0-		3
09	3000 N	4899	-0-	1899	1899	4899	2		Y	-0-		3
10	2399 N	500	-0-	-1899	-0-	500	2		Y	-0-		3
11	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2		Y	-0-		3
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		3
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT		3

EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.10316 - 11866	
08	8928 X	8794	-0-	-134	-0-	8794	2		Y	-0-		-0-
09	8640 X	8512	-0-	-128	-0-	8512	2		Y	-0-		-0-
10	8959 X	8571	-0-	-388	-0-	8571	2		Y	-0-		-0-
11	8670 X	7942	-0-	-728	-0-	7942	2		Y	-0-		-0-
12	8959 X	5299	-0-	-3660	-0-	5299	2		Y	-0-		-0-
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6432 - 9418	
08	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1251	-0-	-369	-0-	1251	2		Y	-0-		-0-
10	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2		Y	-0-		-0-
12	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 6723 - 8098	
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	607	-0-	-602	-0-	607	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7754 - 9312	
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-		-0-
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2		Y	-0-		-0-
10	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1650	2		Y	-0-		-0-
11	1770 N	1533	-0-	-237	-0-	1533	2		Y	-0-		-0-
12	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2		Y	-0-		-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520				
08	3100 N	3234	-0-	134	134	3234	2	N	-0-			-0-
09	2372 N	2238	-0-	-134	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
12	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199				
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	Y	-0-			-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	Y	-0-			-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	-0-			-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239				
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-			-0-
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-			-0-
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5391	2	N	110			110
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			110

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645				
08	9238 X	7526	-0-	-1712	-0-	391	1	N	-0-			-0-
09	8940 X	7154	-0-	-1786	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10	8494 X	7701	-0-	-793	-0-	376	1	N	-0-			-0-
11	8100 X	7344	-0-	-756	-0-	350	1	N	-0-			-0-
12	8370 X	7196	-0-	-1174	-0-	421	1	N	-0-			-0-
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			-0-

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	601	-0-	-143	-0-	601 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	570 2	N	-0-	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-	-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828		
08	2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1797 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2400 N	1606	-0-	-794	-0-	1606 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-		Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526		
08	6231 X	5352	-0-	-879	-0-	5352 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6030 X	4900	-0-	-1130	-0-	4900 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5611 X	5424	-0-	-187	-0-	5424 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5430 X	5211	-0-	-219	-0-	5211 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252		
08	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	17292 2	N	-0-	-0-	-0-
09	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	13264 2	N	-0-	-0-	-0-
10	17267 X	15609	-0-	-1658	-0-	15609 2	N	-0-	-0-	-0-
11	16710 X	7952	-0-	-8758	-0-	7952 2	N	-0-	-0-	-0-
12	17267 X	6538	-0-	-10729	-0-	6538 2	N	-0-	-0-	-0-
01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-		N	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268		
08	3937 X	2330	-0-	-1607	-0-	2330 2	Y	-0-	-0-	6
09	2190 X	2141	-0-	-49	-0-	2141 2	Y	-0-	-0-	6
10	2015 X	1997	-0-	-18	-0-	1997 2	Y	-0-	-0-	6
11	1950 X	1932	-0-	-18	-0-	1932 2	Y	-0-	-0-	6
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	Y	-0-	-0-	6
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		Y	NO RPT		6

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413		
08	6820 X	6423	-0-	-397	-0-	6423 2	N	-0-	-0-	-0-
09	6570 X	6171	-0-	-399	-0-	6171 2	N	-0-	-0-	-0-
10	6727 X	6262	-0-	-465	-0-	6262 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6480 X	5852	-0-	-628	-0-	5852 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6572 X	6135	-0-	-437	-0-	6135 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-		N	NO RPT		-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121		Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-
11	390 N	201	-0-	-189	-0-	201 2	N	-0-	-0-
12	372 N	169	-0-	-203	-0-	169 2	N	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539	
08	2387 X	1567	-0-	-820	-0-	1567 2	Y	-0-	-0-
09	2190 X	2095	-0-	-95	-0-	2095 2	Y	-0-	-0-
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	Y	-0-	-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	Y	-0-	-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362	
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	Y	-0-	-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	Y	-0-	-0-
10	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2	Y	-0-	-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	Y	-0-	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	Y	-0-	-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773	
08	1178 X	431	-0-	-747	-0-	431 2	N	-0-	4
09	1140 X	57	-0-	-1083	-0-	57 2	N	-0-	4
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-	4
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-	4
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-	4
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	4

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094	
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2	Y	-0-	-0-
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	277 2	Y	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150	
08	248 N	27	-0-	-221	-0-	27 2	N	-0-	-0-
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	9 2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	425 1	2625 2	Y	1 4 1	-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3116 2	2 9	Y	2	2
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	375 1	3283 2	Y	-0-	2
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	451 1	3843 2	Y	-0-	2
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	394 1	3612 2	Y	-0-	2
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	2

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453		
08	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	17160 2		N	-0-	-0-
09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	16706 2		N	-0-	-0-
10	16523 X	16210	-0-	-313	-0-	16210 2		N	-0-	-0-
11	15990 X	15036	-0-	-954	-0-	15036 2		N	-0-	-0-
12	16523 X	14593	-0-	-1930	-0-	14593 2		N	-0-	-0-
01	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684 2	4 9	Y	4 2 1	2
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		Y	-0-	-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	688 2		Y	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288		
08	4061 X	3079	-0-	-982	-0-	620 1	2459 2	Y	-0-	13
09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	892 1	4348 2	Y	-0-	13
10	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	751 1	3705 2	Y	-0-	13
11	4410 X	3988	-0-	-422	-0-	689 1	3299 2	Y	-0-	13
12	5425 X	3993	-0-	-1432	-0-	728 1	3265 2	Y	-0-	13
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT	13

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800		
08	3999 X	3529	-0-	-470	-0-	492 1	3035 2	Y	2 3 1	2
09	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	2946 2	2 9	Y	2	4
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	358 1	3136 2	Y	-0-	4
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	346 1	2950 2	Y	-0-	4
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	314 1	2877 2	Y	-0-	4
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	4

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780		
08	5580 X	4506	-0-	-1074	-0-	4506 2		Y	-0-	-0-
09	5400 X	4628	-0-	-772	-0-	4628 2		Y	-0-	-0-
10	5115 X	4236	-0-	-879	-0-	4236 2		Y	-0-	-0-
11	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	4367 2		Y	-0-	-0-
12	4774 X	4305	-0-	-469	-0-	4305 2		Y	-0-	-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346 2	N	-0-		-0-
09	6090 X	6050	-0-	-40	-0-	6050 2	N	-0-		-0-
10	6479 X	6011	-0-	-468	-0-	6011 2	N	-0-		-0-
11	6270 X	5844	-0-	-426	-0-	5844 2	N	-0-		-0-
12	6417 X	5688	-0-	-729	-0-	5688 2	N	-0-		-0-
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	1366 2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367 2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356 2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324		
08	4030 X	785	-0-	-3245	-0-	91 1	694 2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	1976	-0-	-1084	-0-	1976 2		Y	-0-	-0-
10	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-	-0-
11	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-	-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1384 2	28 9	Y	25	25
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	25

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		Y	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917		
08	5239 X	1259	-0-	-3980	-0-	146 1	1113 2	Y	-0-	-0-
09	4950 X	3942	-0-	-1008	-0-	3942 2		Y	-0-	-0-
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2		Y	-0-	-0-
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		Y	-0-	-0-
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5116 2	47 9	Y	43	43
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	43

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960		
08	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2		N	-0-	-0-
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2		N	-0-	-0-
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 2		N	-0-	-0-
11	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 2		N	-0-	-0-
12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2		N	-0-	-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322		
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	112 1	690 2	Y	-0-	2 1
09	960 N	674	-0-	-286	-0-	674 2		Y	-0-	-0-
10	868 N	763	-0-	-105	-0-	78 1	685 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	75 1	638 2	Y	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	73 1	669 2	Y	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3255 X	3013	-0-	-242	-0-	3013 2	N	-0-		-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-		-0-
12	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032 2	N	-0-		-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118		
08	2573 X	1999	-0-	-574	-0-	279 1	1720 2	Y	-0-	-0-
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-	-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	363 1	3183 2	Y	-0-	-0-
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	481 1	4099 2	Y	-0-	-0-
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	379 1	3471 2	Y	-0-	-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
08	837 N	499	-0-	-338	-0-	100 1	399 2	Y	-0-	12
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	124 1	602 2	Y	-0-	12
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	164 1	808 2	Y	-0-	12
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	139 1	669 2	Y	-0-	12
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139 1	624 2	Y	-0-	12
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	12

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802		
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	86 1	529 2	Y	-0-	1 1
09	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 2		Y	-0-	-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72 1	632 2	Y	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65 1	558 2	Y	-0-	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63 1	581 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935		
08	4805 X	4398	-0-	-407	-0-	4398 2		Y	-0-	-0-
09	4650 X	4110	-0-	-540	-0-	4101 2	9 9	Y	8	8 1
10	4557 X	4103	-0-	-454	-0-	4103 2		Y	-0-	-0-
11	4410 X	4171	-0-	-239	-0-	4171 2		Y	-0-	-0-
12	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159 2		Y	-0-	-0-
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930		
08	2976 X	2739	-0-	-237	-0-	382 1	2357 2	Y	-0-	-0-
09	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	2390 2		Y	-0-	-0-
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	279 1	2439 2	Y	-0-	-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	282 1	2404 2	Y	-0-	-0-
12	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	236 1	2168 2	Y	-0-	-0-
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943		
08	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	1479 2		N	-0-	-0-
09	1620 N	1367	-0-	-253	-0-	1367 2		N	-0-	-0-
10	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383 2		N	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	246219	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 11070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1649	N	1649	-0-	-0-	230 1	Y	1	1418 2	2 1	-0-	
09	1770	N	1156	-0-	-614	1155 2	Y	1	1 9		1	
10	1422	N	1422	-0-	-0-	146 1	Y	-0-	1276 2		1	
11	1254	N	1254	-0-	-0-	132 1	Y	-0-	1122 2		1	
12	1329	N	1329	-0-	-0-	131 1	Y	-0-	1198 2		1	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31		Y	NO RPT			1	

RAMIREZ "B"		WELL #:		1	RRCID ->	246232	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6894 - 8791
08	14415	X	14221	-0-	-194	1984 1	Y	2	12235 2	46 1	10	
09	13950	X	11747	-0-	-2203	11741 2	Y	5	6 9		15	
10	14849	X	13480	-0-	-1369	1382 1	Y	-0-	12098 2		15	
11	14190	X	12896	-0-	-1294	1355 1	Y	-0-	11541 2		15	
12	14415	X	12706	-0-	-1709	1249 1	Y	-0-	11457 2		15	
01	14229	X	NO RPT	-0-	-14229		Y	NO RPT			15	

MARTINEZ, M. DE		WELL #:		7	RRCID ->	246602	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9360 - 9480
08	13113	X	11733	-0-	-1380	11733 2	N	-0-			-0-	
09	12690	X	11258	-0-	-1432	11258 2	N	-0-			-0-	
10	12524	X	11835	-0-	-689	11835 2	N	-0-			-0-	
11	11580	X	9707	-0-	-1873	9707 2	N	-0-			-0-	
12	11749	X	1348	-0-	-10401	1348 2	N	-0-			-0-	
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842		N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	246604	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	9131 - 9141
08	1387	N	1387	-0-	-0-	72 1	N	-0-	1315 2		-0-	
09	1507	N	1507	-0-	-0-	76 1	N	-0-	1431 2		-0-	
10	1519	N	940	-0-	-579	46 1	N	-0-	894 2		-0-	
11	1350	N	771	-0-	-579	37 1	N	-0-	734 2		-0-	
12	2525	N	2525	-0-	-0-	148 1	N	-0-	2377 2		-0-	
01	930	N	NO RPT	-0-	-930		N	NO RPT			-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583
08	5177	X	4039	-0-	-1138	4039 2	N	-0-			-0-	
09	5010	X	1877	-0-	-3133	1877 2	N	-0-			-0-	
10	6541	X	6052	-0-	-489	6052 2	N	-0-			-0-	
11	11166	X	11166	-0-	-0-	11166 2	N	-0-			-0-	
12	5526	X	5526	-0-	-0-	5526 2	N	-0-			-0-	
01	6045	X	NO RPT	-0-	-6045		N	NO RPT			-0-	

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834
08	13	N	-0-	-0-	-13		Y	-0-			-0-	
09	90	N	54	-0-	-36	54 2	Y	-0-			-0-	
10	60	N	60	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			-0-	
11	136	N	136	-0-	-0-	136 2	Y	-0-			-0-	
12	117	N	117	-0-	-0-	117 2	Y	-0-			-0-	
01	31	N	NO RPT	-0-	-31		Y	NO RPT			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4433 X	4097	-0-	-336	-0-	4097 2		N	-0-	1 1	-0-
09		4260 X	3824	-0-	-436	-0-	3824 2		N	-0-		-0-
10		4371 X	4015	-0-	-356	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
11		4170 X	3597	-0-	-573	-0-	3597 2		N	-0-		-0-
12		4123 X	3609	-0-	-514	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560
08		3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919 2		N	-0-		-0-
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
12		2883 N	2754	-0-	-129	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
01		2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183
08		341 N	32	-0-	-309	-0-	4 1	28 2	Y	-0-		-0-
09		660 N	65	-0-	-595	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y	1		1
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1

MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	247886	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	9634 - 10811
08		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		8
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		8
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-		8
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		8
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		8
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		8

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	248286	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11528 - 11669
08		2232 N	439	-0-	-1793	-0-	51 1	388 2	Y	-0-		-0-
09		2100 N	1718	-0-	-382	-0-	1718 2		Y	-0-		-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-		-0-
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-		-0-
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2171 2	17 9	Y	15		15
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		15

DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9038 - 9100
08		2139 N	559	-0-	-1580	-0-	65 1	494 2	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956 2		Y	-0-		-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		Y	-0-		-0-
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		Y	-0-		-0-
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	10436 - 12164
08		2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451 2		Y	-0-		-0-
09		2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663 2		Y	-0-		-0-
10		2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2579 2		Y	-0-		-0-
11		2370 N	1409	-0-	-961	-0-	1409 2		Y	-0-		-0-
12		3100 N	3117	-0-	17	17	3117 2		Y	-0-		-0-
01		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1276 2			Y	-0-			-0-
09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296 2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2			Y	-0-			-0-
11	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2			Y	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			Y	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829		
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2			N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			N	-0-			-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375		
08	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-				Y	-0-			-0-
09	20940 X	-0-	-0-	-20940	-0-				Y	-0-			-0-
10	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-				Y	-0-			-0-
11	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-				Y	-0-			-0-
12	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3534 X	2562	-0-	-972	-0-	104 1	2458 2	N	-0-			-0-
09		2910 X	2704	-0-	-206	-0-	101 1	2603 2	N	-0-			-0-
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	104 1	2949 2	N	-0-			-0-
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	101 1	2521 2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2042	-0-	-748	-0-	97 1	1945 2	N	-0-			-0-
01		3038 X	1848	-0-	-1190	-0-	104 1	1744 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591						CNTY: ZAPATA			
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 9378
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	4061 X	1959	-0-	-2102	-0-	1959 2			N	-0-			-0-
09	3930 X	1753	-0-	-2177	-0-	1753 2			N	-0-			-0-
10	2015 X	1661	-0-	-354	-0-	1661 2			N	-0-			-0-
11	1950 X	1502	-0-	-448	-0-	1502 2			N	-0-			-0-
12	2015 X	1684	-0-	-331	-0-	1684 2			N	-0-			-0-
*01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2			N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6173 2	18 9		N	16			130
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2			N	-0-			130
10	6975 X	5788	-0-	-1187	-0-	5720 2	68 9		N	62	180 1		12
11	6750 X	5972	-0-	-778	-0-	5972 2			N	-0-			12
12	6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	5931 2			N	-0-			12
01	6200 X	5519	-0-	-681	-0-	5504 2	15 9		N	14			26

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)				18514 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
08	14B2 EXT	2046	-0-	2046	2046	2035 2	11 9		N	10			42
09	2046 R	-0-	-0-	-2046	-0-				N	63			105
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			105
*11	1980 #	592	-0-	-1388	-0-	509 2	83 9		N	75	110 1		70
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	22 2	21 9		N	19			89
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			89

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
TAYLOR		WELL #: 1-C		RRCID -> 177238		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	161	1			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					233
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1			180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	181	1			202
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	174	1			206
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	337	1			152

FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858								
08	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9270	2	63	9	N	57					121
09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8594	2	10	9	N	9					130
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	8					138
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2	9	9	N	-0-					138
12	8463 X	6437	-0-	-2026	-0-	6437	2			N	-0-					138
01	8463 X	8195	-0-	-268	-0-	8177	2	18	9	N	16	127	1			27

FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295								
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	N	11					92
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	9					101
*10	155 N	40	-0-	-115	-0-	7	2	33	9	N	30					131
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	79	1			52
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					52
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	8	2	6	9	N	5					57

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)			18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
KOEMMEL			WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:		2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	5866 - 5870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUGGER		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		828352											
		WELL #:	3	RRCID ->	226747	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	5826 - 5828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	178	1	93	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145			238	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	176	1	186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	186	1	104	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			181	
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	2	238	9	216	309	1	88

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1847 R	1847	-0-	-0-		-0-	1840 2	7 9	N	6		135
09	1802 R	1802	-0-	-0-		-0-	1800 2	2 9	N	2		137
10	1953 #	1844	-0-	-109		-0-	1837 2	7 9	N	6		143
11	1890 #	1663	-0-	-227		-0-	1655 2	8 9	N	7		150
12	1953 #	1663	-0-	-290		-0-	1659 2	4 9	N	4		154
01	1860 #	1523	-0-	-337		-0-	1519 2	4 9	N	4		158

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5146 X	4402	-0-	-744		-0-	175 1	4225 3	N	2	140 1	22
09	4710 X	4406	-0-	-304		-0-	174 1	4229 3	N	3		25
10	4712 X	4424	-0-	-288		-0-	204 1	4214 3	N	5		30
11	4260 X	3479	-0-	-781		-0-	138 1	3330 3	N	10		40
*12	5349 X	5349	-0-	-0-		-0-	218 1	5131 3	N	-0-		40
*01	5209 X	5209	-0-	-0-		-0-	227 1	4935 3	N	43		83

HACHAR, D.D.		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2339 X	2339	-0-	-0-		-0-	269 1	2070 3	N	-0-		33
09	2076 X	2076	-0-	-0-		-0-	245 1	1831 3	N	-0-		33
10	2881 N	2881	-0-	-0-		-0-	2877 3	4 9	N	4		37
11	2351 N	2351	-0-	-0-		-0-	2351 3		N	-0-		37
*12	2750 N	2750	-0-	-0-		-0-	2749 3	1 9	N	1		38
*01	2526 N	2526	-0-	-0-		-0-	334 1	2192 3	N	-0-		38

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	3	N	-0-	35
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	3	N	-0-	35
10	1829 N	1487	-0-	-342	-0-	65	1	1422	3	N	-0-	35
11	1530 N	750	-0-	-780	-0-	33	1	717	3	N	-0-	35
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	51	1	1238	3	N	-0-	35
01	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	50	1	1222	3	N	-0-	35

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-	-0-
10	T. A.	890	-0-	890	890	254	1	636	3	N	-0-	-0-
11	T. A.	523	-0-	523	1413	151	1	372	3	N	-0-	-0-
12	T. A.	1276	-0-	1276	2689	389	1	887	3	N	-0-	-0-
01	T. A.	1530	-0-	1530	4219	377	1	1153	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180			
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	160	1	1229	3	N	-0-	-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	137	1	1027	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	320	1	1571	3	N	-0-	-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-	-0-
*12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	227	1	1493	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797			
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	N	-0-	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-	-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	27	1	588	3	N	-0-	-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	19	1	464	3	N	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	3	N	-0-	-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	26	1	586	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380			
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-	-0-
12	527 N	382	-0-	-145	-0-	17	1	365	3	N	-0-	-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	17 1	427 3	N	-0-	72
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21 1	536 3	N	-0-	72
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	26 1	561 3	N	-0-	72
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17 1	431 3	N	-0-	72
12	589 N	410	-0-	-179	-0-	16 1	394 3	N	-0-	72
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	21 1	482 3	N	-0-	72

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560		
08	6789 X	6588	-0-	-201	-0-	262 1	6319 3	N	6 151 1	25
09	6570 X	6339	-0-	-231	-0-	250 1	6089 3	N	-0-	25
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	303 1	6266 3	N	5	30
11	6390 X	4887	-0-	-1503	-0-	194 1	4690 3	N	3	33
*12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	313 1	7357 3	N	14	47
*01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	311 1	6769 3	N	13	60

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850		
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	23 1	584 3	N	-0-	8
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21 1	519 3	N	-0-	8
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36 1	770 3	N	-0-	8
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	20 1	492 3	N	-0-	8
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	32 1	795 3	N	-0-	8
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32 1	718 3	N	-0-	8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970		
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	85 1	2119 3	N	-0-	-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	87 1	2185 3	N	-0-	-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	102 1	2197 3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1680	-0-	-450	-0-	65 1	1615 3	N	-0-	-0-
*12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	95 1	2329 3	N	-0-	-0-
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	91 1	2071 3	N	-0-	-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	157 1	3456 3	N	-0-	-0-
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	146 1	3115 3	N	-0-	-0-
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	160 1	3486 3	N	-0-	-0-
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	104 1	2271 3	N	-0-	-0-
12	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	104 1	2543 3	N	-0-	-0-
01	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	107 1	2627 3	N	-0-	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40 1	990 3	N	-0-	-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38 1	964 3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	48 1	1033 3	N	-0-	-0-
11	990 N	773	-0-	-217	-0-	30 1	743 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	779	-0-	-244	-0-	31 1	748 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	893	-0-	-192	-0-	38 1	855 3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	51 1	1273 3	N	-0-			29
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	47 1	1187 3	N	-0-			29
10	1581 N	1243	-0-	-338	-0-	55 1	1188 3	N	-0-			29
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	46 1	1146 3	N	-0-			29
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53 1	1304 3	N	5			34
						6 9						
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	58 1	1310 3	N	-0-			34

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748			
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	41 1	1027 3	N	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46 1	1152 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	54 1	1168 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	849	-0-	-171	-0-	33 1	816 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	741	-0-	-499	-0-	29 1	712 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	732	-0-	-477	-0-	31 1	701 3	N	-0-			-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088			
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	36 1	893 3	N	-0-			47
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	34 1	867 3	N	3			50
						3 9						
10	1054 N	933	-0-	-121	-0-	41 1	892 3	N	-0-			50
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	27 1	678 3	N	-0-			50
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	36 1	869 3	N	-0-			50
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	37 1	842 3	N	-0-			50

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	N	-0-			72
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-			72
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			72
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			72
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	N	-0-			72
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-			72

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321			
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	70 1	1532 3	N	-0-			-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69 1	1466 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	637	-0-	-1130	-0-	28 1	609 3	N	-0-			-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
*12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	88 1	2143 3	N	-0-			-0-
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	23 1	562 3	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422			
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	43 1	1079 3	N	2	122 1		13
						2 9						
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	41 1	1031 3	N	1			14
						1 9						
10	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	50 1	1069 3	N	-0-			14
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	41 1	1017 3	N	-0-			14
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	55 1	1349 3	N	-0-			14
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53 1	1216 3	N	-0-			14

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	553 1	2192 3	N	4	116	
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	545 1	2114 3	N	7	123	
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	555 1	1953 3	N	8	131	
11	2670 N	1844	-0-	-826	-0-	358 1	1479 3	N	6	137	
12	2759 N	2496	-0-	-263	-0-	590 1	1895 3	N	10	147	
01	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	584 1	1782 3	N	5	152	

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829		
08	6200 X	6124	-0-	-76	-0-	774 1	5350 3	N	-0-	88	
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	732 1	5010 3	N	2	90	
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	773 1	5201 3	N	2	92	
11	5940 X	4557	-0-	-1383	-0-	534 1	4023 3	N	-0-	92	
*12	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	771 1	5745 3	N	32	124	
01	6138 X	5876	-0-	-262	-0-	764 1	5083 3	N	26	150	

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997		
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	465 1	3356 3	N	3	60	81
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	414 1	2935 3	N	5	86	
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	533 1	3516 3	N	-0-	86	
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	413 1	3217 3	N	2	88	
*12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	501 1	3415 3	N	-0-	88	
*01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	528 1	3294 3	N	10	98	

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374		
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	464 1	1152 3	N	-0-	-0-	
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	514 1	669 3	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	422 1	1053 3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	351 1	864 3	N	-0-	-0-	
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	473 1	1080 3	N	-0-	-0-	
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	434 1	1327 3	N	-0-	-0-	

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722		
08	3720 X	3059	-0-	-661	-0-	133 1	2926 3	N	-0-	21	
09	3510 X	3228	-0-	-282	-0-	145 1	3083 3	N	-0-	21	
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	150 1	3261 3	N	-0-	21	
11	3270 X	2440	-0-	-830	-0-	107 1	2333 3	N	-0-	21	
12	3379 X	3313	-0-	-66	-0-	130 1	3183 3	N	-0-	21	
01	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	132 1	3237 3	N	2	23	

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-	68
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-	68
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	25	1	530	3	N	-0-	68
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	3	N	-0-	68
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-	68
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	23	1	522	3	N	-0-	68

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	398	1	988	3	N	-0-	40
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	277	1	360	3	N	-0-	40
10	1240 N	920	-0-	-320	-0-	263	1	657	3	N	-0-	40
11	1350 N	294	-0-	-1056	-0-	85	1	209	3	N	-0-	40
12	651 N	204	-0-	-447	-0-	62	1	142	3	N	-0-	40
01	930 N	296	-0-	-634	-0-	73	1	223	3	N	-0-	40

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-	-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	45	1	297	3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 #	331	-0-	-196	-0-	67 1	264 3	N	-0-			-0-
09	510 #	270	-0-	-240	-0-	55 1	215 3	N	-0-			-0-
10	620 #	131	-0-	-489	-0-	29 1	102 3	N	-0-			-0-
11	600 #	152	-0-	-448	-0-	30 1	122 3	N	-0-			-0-
12	620 #	97	-0-	-523	-0-	23 1	74 3	N	-0-			-0-
01	341 #	138	-0-	-203	-0-	34 1	104 3	N	-0-			-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE)				18649 167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		3C	RRCID ->	206414	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9943 - 9980
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

CLARKWOOD, S. (WATSON)				18649 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		3C	RRCID ->	206570	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9606 - 9980
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16												

CLARKWOOD, SOUTH (9400)				18649 928	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	146385	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	11608	PERF.	9556 - 9560
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - P/A 09/10/15												

COASTAL (LOWER RINCON)				19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	81 1	155 2	N	15			52
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 9	86 1	N	-0-			52
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	145 1	127 2	N	-0-			52
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	122 1	154 2	N	-0-			52
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	108 1	166 2	N	8			60
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 9	167 1	N	27			87
30 9												

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (LOWER RINCON)		//CONT.//		19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		930 N	611	-0-	-319	-0-	199 1	377 2	N	32				218
							35 9							
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	429 1	658 2	N	50				268
							55 9							
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	625 1	551 2	N	52				320
							57 9							
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	507 1	638 2	N	55				375
							61 9							
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	437 1	670 2	N	97	192	1		280
							107 9							
*01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	981 1	690 2	N	85	169	1		196
							94 9							

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			32
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13 1	20 2	N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	12 1	9 2	N	-0-			32

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242	
08	1581	#	1254	-0-	-327	-0-	347 1	659 2	N	225	186	1	108
							248 9						
09	1530	#	1373	-0-	-157	-0-	438 1	672 2	N	239	188	1	159
							263 9						
10	1581	#	1426	-0-	-155	-0-	672 1	592 2	N	147	178	1	128
							162 9						
11	1693	R	1693	-0-	-0-	-0-	588 1	740 2	N	332	380	1	80
							365 9						
*12	1581	#	1438	-0-	-143	-0-	475 1	730 2	N	212	191	1	101
							233 9						
*01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	787 1	553 2	N	269	191	1	179
							296 9						

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2356 #	2116	-0-	-240	-0-	703 1	1334 2	N	72		99
09	2280 #	1801	-0-	-479	-0-	79 9	1087 2	N	5		104
10	2356 #	1818	-0-	-538	-0-	708 1	851 2	N	3		107
11	2040 #	1772	-0-	-268	-0-	6 9	984 2	N	5		112
*12	2108 #	1661	-0-	-447	-0-	964 1	999 2	N	10		122
01	2108 #	1781	-0-	-327	-0-	3 9	722 2	N	30		152

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	264 1	500 2	N	109	172 1	12
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	120 9	269 2	N	64		76
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	175 1	42 2	N	97	169 1	4
11	360 N	50	-0-	-310	-0-	70 9	24 2	N	6		10
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	48 1		N	6		16
01	186 N	14	-0-	-172	-0-	107 9	8 1	N	1		17

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4954 - 4960	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	62	RRCID ->	140479	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	2378 - 2384
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:	21	RRCID ->	274841	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	2406	PERF.	1714 - 1716
08	0	-0-	-0-	-0-	B	254		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		254								
09	254 N	-0-	-0-	-254	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:		7		RRCID ->		275559		COMPL. DATE		08/15/2014		TOTAL DEPTH		2397		PERF.		1642 - 1645	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	62		N	-0-	-0-											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		62																		
09	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-											

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL.		WELL #:		17		RRCID ->		277570		COMPL. DATE		11/17/2014		TOTAL DEPTH		2400		PERF.		1664 - 1668	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1572		N	-0-	-0-											
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1572																		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1572		N	-0-	-0-											
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1572		N	-0-	-0-											
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1572		N	-0-	-0-											
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1572		N	-0-	-0-											
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	1572		N	-0-	-0-											

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:		B 7		RRCID ->		277709		COMPL. DATE		02/11/2015		TOTAL DEPTH		2424		PERF.		1686 - 1692	
08	0	1977	-0-	1977	B	14779	447 1	1530 2	N	-0-	-0-										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		14779																		
09	341	1676	-0-	1335	B	16114	450 1	1226 2	N	-0-	-0-										
10	0	1204	-0-	1204	B	17318	327 1	877 2	N	-0-	-0-										
11	0	188	-0-	188	B	17506	30 1	158 2	N	-0-	-0-										
*12	0	557	-0-	557	B	18063	214 1	343 2	N	-0-	-0-										
01	1984	-0-	-0-	-1984	B	16079			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
08	3100 N	2757	-0-	-343		127	458 1	2299 2	Y	-0-	30
09	2785 X	2658	-0-	-127		-0-	437 1	2221 2	Y	-0-	30
10	2490 X	2490	-0-	-0-		-0-	445 1	2045 2	Y	-0-	30
11	2330 X	2330	-0-	-0-		-0-	232 1	2098 2	Y	-0-	30
12	2557 X	2557	-0-	-0-		-0-	283 1	2274 2	Y	-0-	30
01	2294 X	2013	-0-	-281		-0-	255 1	1758 2	Y	-0-	30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	683	-0-	-278	-0-	113	1	570	2	Y	-0-	-0-			9
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	106	1	539	2	Y	-0-	-0-			9
10	992 N	780	-0-	-212	-0-	139	1	641	2	Y	-0-	-0-			9
11	660 N	386	-0-	-274	-0-	38	1	348	2	Y	-0-	-0-			9
12	682 N	150	-0-	-532	-0-	17	1	133	2	Y	-0-	-0-			9
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-			9

COLE, WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-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

08	3827	3827	-0-	-0-	-0-	635	1	3192	2	Y	-0-	-0-			42
09	3570	3469	-0-	-101	-0-	571	1	2898	2	Y	-0-	-0-			42
10	3565	3378	-0-	-187	-0-	604	1	2774	2	Y	-0-	-0-			42
11	3450	3183	-0-	-267	-0-	316	1	2867	2	Y	-0-	-0-			42
12	3565	3316	-0-	-249	-0-	367	1	2949	2	Y	-0-	-0-			42
01	3565	2879	-0-	-686	-0-	365	1	2514	2	Y	-0-	-0-			42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	166	1	298	2	N	-0-	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	154	1	382	2	N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-			-0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

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

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

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

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1860 X	1431	-0-	-429	-0-	468	1	963	2	Y	-0-	-0-
09	1800 X	1245	-0-	-555	-0-	452	1	793	2	Y	-0-	-0-
10	1240 X	1010	-0-	-230	-0-	468	1	542	2	Y	-0-	-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	452	1	1178	2	Y	-0-	-0-
12	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	468	1	811	2	Y	-0-	-0-
01	1240 X	841	-0-	-399	-0-	468	1	373	2	Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442			Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732			N	NO RPT			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140				
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	1433	1	5067	2	N	-0-	-0-
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	1457	1	4554	2	N	-0-	-0-
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1428	1	4586	2	N	-0-	-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	1204	1	4170	2	N	-0-	-0-
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1303	1	3641	2	N	-0-	-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9486	-	9877			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		3565 X	2559	-0-	-1006	-0-	564 1	1995 2	N	-0-			-0-				
09		3510 X	2373	-0-	-1137	-0-	575 1	1798 2	N	-0-			-0-				
10		3162 X	1811	-0-	-1351	-0-	430 1	1381 2	N	-0-			-0-				
11		3060 X	1445	-0-	-1615	-0-	324 1	1121 2	N	-0-			-0-				
12		3162 X	1778	-0-	-1384	-0-	469 1	1309 2	N	-0-			-0-				
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-				

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						CNTY: ZAPATA							
VELA, ROBERTO				WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319	-	8329	
08	14B2	EXT	268	-0-	268	2089	268 2		N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	291	-0-	291	2380	291 2		N	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	288	-0-	288	2668	288 2		N	-0-			-0-				
11		2984 X	316	-0-	-2668	-0-	316 2		N	-0-			-0-				
*12		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-				
*01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 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	
08		4758 R	4758	-0-	-0-	-0-	528 1	4058 3	N	156	193 1	1 8	145				
							172 9										
09		4590 #	4355	-0-	-235	-0-	511 1	3649 3	N	177	185 1		137				
							195 9										
10		4898 #	4645	-0-	-253	-0-	528 1	3922 3	N	177	191 1		123				
							195 9										
*11		4740 #	2228	-0-	-2512	-0-	244 1	1892 3	N	84			207				
							92 9										
*12		4898 #	4385	-0-	-513	-0-	528 1	3649 3	N	189	193 1		203				
							208 9										
01		4743 #	4333	-0-	-410	-0-	528 1	3603 3	N	184	190 1		197				
							202 9										

CONCEPCION, 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	
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-				
09		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2		N	-0-			-0-				
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-				
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-				
12		341 N	95	-0-	-246	-0-	95 2		N	-0-			-0-				
01		310 N	67	-0-	-243	-0-	67 2		N	-0-			-0-				

CONCEPCION (TINNEY)				19975 666		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DUVAL			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627													
MARSHALL, AGNES N. ETAL				WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48				

CONCEPTION (TINNEY)		//CONT.//		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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	5	82
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	5	77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	5	72
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44	1	23 6 -0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2015 - WELL PLUGGED												

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
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-		-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	4432	2	3330	9	N	3027 2778 1 369
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	3611	2	1554	9	N	1413 1555 1 227
10	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	7800	2	2132	9	N	1938 1679 1 486
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	2612	2	1568	9	N	1425 1401 1 510
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3631	2	1164	9	N	1058 529 1 1039
*01	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	11109	2	1781	9	N	1619 2141 1 517

CONOCO DRISCOLL				20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		134	RRCID ->	125250	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	3010 - 3030
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2978 - 2998
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		405	RRCID ->	178356	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3081 - 3085
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	2	Y	-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	119	1	558	2	Y	-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	111	1	434	2	Y	-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	2	Y	-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 -	3266
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 -	2593
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	215	1	1317	2	Y	7	9 1
							8	9					1
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	207	1	1335	2	Y	-0-	1 1
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	318	1	1489	2	Y	-0-	-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-	-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	234	1	1037	2	Y	-0-	-0-
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 -	2579
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 -	3296
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	183	1	1120	2	Y	-0-	-0-
09		1800 N	964	-0-	-836	-0-	130	1	834	2	Y	-0-	-0-
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	931	2	Y	-0-	-0-
11		1260 N	909	-0-	-351	-0-	186	1	723	2	Y	-0-	-0-
12		992 N	794	-0-	-198	-0-	146	1	648	2	Y	-0-	-0-
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 -	4462
08		3720 X	2691	-0-	-1029	-0-	375	1	2299	2	Y	15	18 1
							17	9					2
09		3600 X	2959	-0-	-641	-0-	398	1	2561	2	Y	-0-	2 1
10		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	265	1	1241	2	Y	-0-	-0-
11		2880 X	2277	-0-	-603	-0-	465	1	1812	2	Y	-0-	-0-
12		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	718	1	3189	2	Y	-0-	-0-
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	13 1	82 2	Y	-0-		-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24 1	112 2	Y	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17 1	78 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	455 2	N	2	1 1	2
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	112 1	2709 2	N	15	8 1	9
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	92 1	2315 2	N	15	16 1	8
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	84 1	2095 2	N	27	28 1	7
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	84 1	2054 2	N	13	14 1	6
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	75 1	1954 2	N	30	28 1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	144 1	3585 2	N	17	22 1	13
09	4020 X	2806	-0-	-1214	-0-	111 1	2677 2	N	16	20 1	9
10	4278 X	3268	-0-	-1010	-0-	124 1	3121 2	N	21	19 1	11
11	4140 X	3332	-0-	-808	-0-	127 1	3160 2	N	41	42 1	10
12	4278 X	3424	-0-	-854	-0-	134 1	3267 2	N	21	21 1	10
*01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	143 1	3716 2	N	55	50 1	15

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	465 X	444	-0-	-21	-0-	17 1	424 2	N	3	3 1		2
09	540 X	306	-0-	-234	-0-	3 9	293 2	N	1	2 1		1
10	558 X	368	-0-	-190	-0-	12 1	352 2	N	2	2 1		1
11	540 X	372	-0-	-168	-0-	1 9	352 2	N	5	5 1		1
12	496 X	374	-0-	-122	-0-	14 1	357 2	N	2	2 1		1
01	434 X	404	-0-	-30	-0-	2 9	382 2	N	6	5 1		2
						15 1						
						7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
		828352										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	51 1	1274 2	N	6	8 1		5
09	1440 N	913	-0-	-527	-0-	7 9	871 2	N	5	7 1		3
10	1519 N	1162	-0-	-357	-0-	36 1	1109 2	N	8	7 1		4
11	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	6 9	1107 2	N	15	15 1		4
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	9 9	1194 2	N	8	8 1		4
01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	44 1	1039 2	N	15	15 1		4
						17 9						

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750)		20259 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
GILLUM		WELL #: 1		RRCID -> 195897		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 96		WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	25 1		4

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 96

20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	39 1 648 9	675 3	Y	589	589 1	10
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	40 1 681 9	653 3	Y	619	624 1	5
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	44 1 638 9	661 3	Y	580	535 1	50
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	82 1 595 9	1112 3	Y	541	521 1	70
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	75 1 546 9	1122 3	Y	496	496 1	70
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53 1 428 9	759 3	Y	389	336 1	123

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 96

20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 113

20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 94

20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

08 4061 X	3777	-0-	-284	-0-	199 1 134 9	3444 3	Y	122	105 1	166
09 3930 X	3267	-0-	-663	-0-	182 1 142 9	2943 3	Y	129	137 1	158
10 4061 X	1156	-0-	-2905	-0-	70 1 48 9	1038 3	Y	44	67 1	135
11 3930 X	315	-0-	-3615	-0-	21 1 8 9	286 3	Y	7	6 1	136
12 4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	281 1 76 9	4227 3	Y	69	82 1	123
01 3782 X	3266	-0-	-516	-0-	206 1 86 9	2974 3	Y	78	57 1	144

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	86 1	1478 3	Y	26	27 1		40
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	29 9	85 1	Y	20	22 1		38
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	22 9	95 1	Y	23	21 1		40
11	1530 N	1249	-0-	-281	-0-	25 9	85 1	Y	17	16 1		41
12	1519 N	1144	-0-	-375	-0-	19 9	70 1	Y	22	22 1		41
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	24 9	121 1	Y	23	20 1		44
						25 9						

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43 1	724 3	Y	29	30 1		26
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	32 9	42 1	Y	29	32 1		23
10	620 N	412	-0-	-208	-0-	32 9	24 1	Y	21	19 1		25
11	780 N	461	-0-	-319	-0-	23 9	28 1	Y	30	29 1		26
12	775 N	608	-0-	-167	-0-	33 9	38 1	Y	31	31 1		26
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 9	39 1	Y	31	27 1		30
						34 9						

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

08	18786	18095	-0-	-691	4571	947 1	16357 3	Y	719	664 1		248
09	18180	16506	-0-	-1674	2897	791 9	922 1	Y	608	642 1		214
10	18786	16780	-0-	-2006	891	669 9	1016 1	Y	601	606 1		209
11	17520 #	15172	-0-	-2348	-0-	661 9	1003 1	Y	549	641 1		117
12	18104 #	15658	-0-	-2446	-0-	604 9	942 1	Y	514	426 1		205
01	18104 #	14823	-0-	-3281	-0-	565 9	923 1	Y	527	425 1		307
						580 9						

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		17016	17016	-0-	-0-	917 1	15851 3	Y	225	203 1	76
						248 9					
09		17073	17073	-0-	-0-	984 1	15922 3	Y	152	161 1	67
						167 9					
10		16669	16669	-0-	-0-	1036 1	15407 3	Y	205	206 1	66
						226 9					
11		14740	14740	-0-	-0-	1005 1	13588 3	Y	134	157 1	43
						147 9					
12		14413	14413	-0-	-0-	890 1	13372 3	Y	137	114 1	66
						151 9					
*01		14184	14184	-0-	-0-	911 1	13153 3	Y	109	88 1	87
						120 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		15095 X	15095	-0-	-0-	812 1	14030 3	Y	230	259 1	97
						253 9					
09		13830 X	13785	-0-	-45	786 1	12720 3	Y	254	268 1	83
						279 9					
10		14291 X	14106	-0-	-185	870 1	12942 3	Y	267	270 1	80
						294 9					
11		14610 X	13009	-0-	-1601	874 1	11828 3	Y	279	326 1	33
						307 9					
12		15097 X	13145	-0-	-1952	802 1	12050 3	Y	266	220 1	79
						293 9					
01		15097 X	13069	-0-	-2028	827 1	11942 3	Y	273	220 1	132
						300 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1 M		RRCID -> 039335		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TOMAHAWK PETROLEUM		861695								
WELL		WELL #:		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995										

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:		RRCID -> 196653		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #:		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		RRCID -> 249116		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/TR 55/		WELL #:		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #:		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210		
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2		-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-				-0-
10	93	N		-0-	-93	-0-				-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926										
TSL 32973/ TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	273883	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 7596 - 7599		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #:	4L	RRCID ->	221704	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7604		
08		10478 #	106	-0-	-10372	-0-	1 1 4 9	101 2	Y	4	4 1	-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-		-0-
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		-0-
*12		133 R	133	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	10	10 0	-0-
							11 9					
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #:	3	RRCID ->	172548	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8258 - 8262		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926	PERF. 8440 - 8462		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)		20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 1		RRCID -> 197940	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 13190	PERF.10082	- 11404	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	97 1	600 2	N	22		187
09	600 N	379	-0-	-221	-0-	24 9	307 2	N	25		212
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	44 1	411 2	N	101	176 1	137
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	28 9	506 2	N	80		217
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	56 1	398 2	N	105	178 1	144
*01	589 N	408	-0-	-181	-0-	111 9	364 2	N	10		154

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
KELLY HEIRS GAS UNIT		129692		WELL #: 1		RRCID -> 271219	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 12784	PERF. 9497	- 9500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 2		RRCID -> 135183	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 12649	PERF.11618	- 12574	
08	12245 X	10217	-0-	-2028	-0-	1423 1	8728 2	Y	60	146 1	198
09	11850 X	4668	-0-	-7182	-0-	66 9	3650 2	Y	-0-		198
10	12245 X	11079	-0-	-1166	-0-	1018 1	9698 2	Y	51	111 1	138
11	11550 X	9523	-0-	-2027	-0-	1325 1	8016 2	Y	90	156 1	72
12	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	56 9	8702 2	Y	551	592 1	31
01	9207 X	8483	-0-	-724	-0-	1408 1	6638 2	Y	406	293 1	144

GUARANTY TITLE & TRUST		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
TALBERT, L.G.		129692		WELL #: 5		RRCID -> 186953	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 12672	PERF.11668	- 11702	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	3835	-0-	3835	3835	3791 2	44 9	Y	40	33 1	7
11	14B2 EXT	31207	-0-	31207	35042	29680 2	1527 9	Y	1388	1037 1	358
12	14B2 EXT	29682	-0-	29682	64724	28377 2	1305 9	Y	1186	1289 1	255
01	14B2 EXT	24698	-0-	24698	89422	23638 2	1060 9	Y	964	890 1	329

TALBERT, L. G.		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
TALBERT, L. G.		129692		WELL #: 4		RRCID -> 193112	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 13075	PERF.12169	- 12692	
08	1085 N	255	-0-	-830	-0-	34 1	208 2	Y	12	32 1	42
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	13 9	1408 2	Y	-0-		42
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	392 1	967 2	Y	11	24 1	29
11	240 N	31	-0-	-209	-0-	132 1	10 2	Y	17	32 1	14
12	1860 X	1608	-0-	-252	-0-	12 9	1298 2	Y	110	118 1	6
01	1860 X	374	-0-	-1486	-0-	189 1	281 2	Y	31	26 1	11

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280																	
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-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702																	
08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	481	1	2646	2	N	120	1	8			236
							132	9									
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	470	1	2511	2	N	184	360	1			60
							202	9									
10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	484	1	2553	2	N	109					169
							120	9									
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	463	1	2472	2	N	110	182	1			97
							121	9									
12		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	485	1	2521	2	N	122					219
							134	9									
*01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	472	1	2326	2	N	27	191	1			55
							30	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995																	
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378																	
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1446	2	174	9	N	158	184	1			37
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1357	2	121	9	N	110					147
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18					165
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	179	1			27
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					27
*01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	47	-0-	47	47	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

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

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 5		RRCID -> 249183		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9039 - 9074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 206606		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF. 9061 - 9075	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
08	1798 #	580	-0-	-1218	-0-	81	1	499	2	Y	-0-	94
09	1740 #	1405	-0-	-335	-0-	172	1	1213	2	Y	18	112
						20	9					
10	1953 #	1180	-0-	-773	-0-	138	1	1014	2	Y	25	137
						28	9					
11	1890 #	1281	-0-	-609	-0-	134	1	1103	2	Y	40	177
						44	9					
12	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	137	1	1083	2	Y	37	42
						41	9			172	1	
01	1178 N	591	-0-	-587	-0-	48	1	534	2	Y	8	50
						9	9					

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 - 8472	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		129692									
		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9281 - 9347	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	Y	-0-				-0-
*12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984									
08	396198 X	30776	-0-	-365422 B	-0-	162	1	30154	2	Y	376	376	1		-0-
09	34890 X	21046	-0-	-13844 B	-0-	210	1	20799	2	Y	34	34	1		-0-
10	33604 X	30472	-0-	-3132 B	-0-	470	1	29515	2	Y	436	436	1		-0-
11	31890 X	28141	-0-	-3749 B	-0-	858	1	26890	2	Y	336	336	1		-0-
12	32767 X	29369	-0-	-3398 B	-0-	1155	1	27815	2	Y	330	330	1		-0-
01	30783 X	NO RPT	-0-	-30783 B	-0-					Y	NO RPT				-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							
08	9947	9947	-0-	-0-	-0-	577	1	8819	3	Y	501	691	1		203
09	9048	9048	-0-	-0-	-0-	491	1	7988	3	Y	517	358	1		362
10	9570	9570	-0-	-0-	-0-	570	1	8436	3	Y	513	545	1		330
11	9194	9194	-0-	-0-	-0-	644	1	8000	3	Y	500	532	1		298
12	9608	9608	-0-	-0-	-0-	666	1	8369	3	Y	521	360	1		459
*01	8871	8870	-0-	-1	-0-	644	1	7645	3	Y	528	722	1		265

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917													
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179549		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729							
08	8184 X	8184	-0-	-0- B	-0-	8184	2			N	-0-				-0-
09	7920 X	6712	-0-	-1208 B	-0-	6712	2			N	-0-				-0-
10	8184 X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-				-0-
11	7920 X	7407	-0-	-513 B	-0-	7407	2			N	-0-				-0-
12	8470 X	8470	-0-	-0- B	-0-	8470	2			N	-0-				-0-
*01	8832 X	8832	-0-	-0- B	-0-	8832	2			N	-0-				-0-

FARIAS UNIT		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WELL #: 6		RRCID -> 265182		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814									
08	4929 X	4193	-0-	-736 B	-0-	4193	2			N	-0-				-0-
09	4620 X	4178	-0-	-442 B	-0-	4178	2			N	-0-				-0-
10	4774 X	4486	-0-	-288 B	-0-	4486	2			N	-0-				-0-
11	4620 X	4148	-0-	-472 B	-0-	4148	2			N	-0-				-0-
12	4309 X	4057	-0-	-252 B	-0-	4057	2			N	-0-				-0-
01	4495 X	4023	-0-	-472 B	-0-	4023	2			N	-0-				-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11594 X	5820	-0-	-5774 B	-0-	712 1	5099 2	N	8	8 8		-0-
09	10620 X	4537	-0-	-6083 B	-0-	462 1	4075 2	Y	-0-			-0-
10	10571 X	3792	-0-	-6779 B	-0-	394 1	3398 2	Y	-0-			-0-
11	9330 X	3034	-0-	-6296 B	-0-	249 1	2785 2	Y	-0-			-0-
12	7440 X	2421	-0-	-5019 B	-0-	208 1	2213 2	Y	-0-			-0-
01	5828 X	1854	-0-	-3974 B	-0-	142 1	1709 2	Y	3	3 1		-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY, W. (9670)			21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
TYLUADEDA, 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113	

COWBOY (VKSBG 8100)			21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
LONGORIA			WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8026 - 8078				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72	

COWBOY (VKSBG 9500)			21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
ECHOLS			WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589				
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	775	1	1641	2	N	44		164	
							48	9							
09	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	637	1	1530	2	N	41		205	
							45	9							
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	764	1	1610	2	N	48		253	
							53	9							
11	2370	N	1572	-0-	-798	-0-	1522	2	50	9	N	45	189 1	109	
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1390	2	52	9	N	47		156	
01	2418	N	1123	-0-	-1295	-0-	1070	2	53	9	N	48		204	

COWBOY, W. (9100)			21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
HILL			WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132				
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	164	1	9748	2	Y	126	179 1	84	
							139	9							
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	162	1	9491	2	Y	125		209	
							138	9							
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	178	1	10301	2	Y	132	186 1	155	
							145	9							
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9773	2	151	9	Y	137	183 1	109	
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10329	2	160	9	Y	145	188 1	66	
01	10633	X	10187	-0-	-446	-0-	9981	2	206	9	Y	187	28 1	225	

HILL			WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 9002 - 9044				
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	2	Y	-0-	7 1	3	
09	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	19	1	1088	2	Y	-0-		3	
10	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	18	1	1064	2	Y	-0-	1 1	2	
11	1110	X	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-		2	
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-		2	
*01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3	3 1	2	

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 X	1905	-0-	-17	-0-	166	1	1684	3	Y	50		105
						55	9						
09	1860 X	1828	-0-	-32	-0-	157	1	1617	3	Y	49	69 1	83
						54	9					2 8	
10	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	159	1	1533	3	Y	42	59 1	66
						46	9						
11	1830 N	1609	-0-	-221	-0-	170	1	1384	3	Y	50		116
						55	9						
12	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	181	1	1424	3	Y	63	65 1	114
						69	9						
01	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	145	1	1043	3	Y	56	67 1	94
						62	9					9 8	

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	77	1	782	3	N	20		92
						22	9						
09	810 X	809	-0-	-1	-0-	69	1	710	3	N	27	2 8	117
						30	9						
10	837 X	795	-0-	-42	-0-	74	1	710	3	N	10		127
						11	9						
11	840 X	602	-0-	-238	-0-	64	1	518	3	N	18		145
						20	9						
12	868 X	710	-0-	-158	-0-	77	1	609	3	N	22		167
						24	9						
01	868 X	608	-0-	-260	-0-	72	1	513	3	N	21		188
						23	9						

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	2		39
						2	9						
09	510 X	219	-0-	-291	-0-	22	1	197	2	N	-0-		39
10	527 X	301	-0-	-226	-0-	30	1	271	2	N	-0-		39
11	510 X	416	-0-	-94	-0-	45	1	371	2	N	-0-		39
12	372 X	238	-0-	-134	-0-	26	1	212	2	N	-0-		39
*01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	95	1	833	2	N	-0-		39

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		59
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-		59
10	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-		59
11	90 X	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-		59
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-		59
*01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		59

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2046 X	1719	-0-	-327	-0-	201	1	1514	2	N	4				207
09		1980 X	883	-0-	-1097	-0-	87	1	787	2	N	8				215
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	N	-0-	180	1		35
11		1920 X	1883	-0-	-37	-0-	199	1	1649	2	N	32				67
12		1984 X	1609	-0-	-375	-0-	173	1	1392	2	N	40				107
01		2263 X	1841	-0-	-422	-0-	188	1	1653	2	N	-0-				107

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990																
08		5952 X	4251	-0-	-1701	-0-	491	1	3710	2	N	45				187
09		5760 X	4268	-0-	-1492	-0-	423	1	3806	2	N	35	179	1		43
10		5952 X	4026	-0-	-1926	-0-	400	1	3565	2	N	55				98
11		4170 X	3795	-0-	-375	-0-	403	1	3342	2	N	45				143
12		4402 X	4108	-0-	-294	-0-	449	1	3605	2	N	49				192
*01		4402 X	4255	-0-	-147	-0-	420	1	3685	2	N	136	180	1		148

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960																
08		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	944	2	N	16				43
09		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	11				54
10		974 X	974	-0-	-0-	-0-	97	1	867	2	N	9				63
11		1050 X	754	-0-	-296	-0-	81	1	673	2	N	-0-				63
12		1209 X	1065	-0-	-144	-0-	116	1	935	2	N	13				76
01		1209 X	1196	-0-	-13	-0-	118	1	1034	2	N	40				116

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165																
08		2914 X	2577	-0-	-337	-0-	299	1	2259	2	N	17	177	1		122
09		2820 X	2412	-0-	-408	-0-	241	1	2171	2	N	-0-				122
10		2914 X	2581	-0-	-333	-0-	250	1	2226	2	N	95				217
11		2790 X	2574	-0-	-216	-0-	266	1	2202	2	N	96				313
12		2852 X	2777	-0-	-75	-0-	299	1	2406	2	N	65	183	1		195
*01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	293	1	2570	2	N	93				288

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 X	131	-0-	-179	-0-	14	1	107	2	N	9		118
						10	9						
09	270 X	88	-0-	-182	-0-	9	1	79	2	N	-0-		118
10	217 X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-		118
11	120 X	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	N	-0-		118
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-		118
*01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	4		122
						4	9						

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

08	2015 X	351	-0-	-1664	-0-	41	1	310	2	N	-0-		84
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	53		137
						58	9						
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	272	1	2424	2	N	30		167
						33	9						
11	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1407	2	N	13		180
						14	9						
12	2449 X	1543	-0-	-906	-0-	168	1	1347	2	N	25		205
						28	9						
01	2728 X	884	-0-	-1844	-0-	88	1	771	2	N	23		228
						25	9						

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

08	2914 X	2725	-0-	-189	-0-	307	1	2316	2	N	93		495
						102	9						
09	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	263	1	2370	2	N	132	340 1	287
						145	9						
10	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	246	1	2194	2	N	3		290
						3	9						
11	2640 X	2595	-0-	-45	-0-	261	1	2161	2	N	157	180 1	267
						173	9						
12	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	261	1	2094	2	N	72		339
						79	9						
*01	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	269	1	2365	2	N	56	179 1	216
						62	9						

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

08	372 N	293	-0-	-79	-0-	33	1	246	2	N	13		46
						14	9						
09	480 N	285	-0-	-195	-0-	27	1	244	2	N	13		59
						14	9						
10	527 N	310	-0-	-217	-0-	31	1	275	2	N	4		63
						4	9						
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	22	1	186	2	N	8		71
						9	9						
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	20	1	158	2	N	8		79
						9	9						
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	N	9		88
						10	9						

COYOTE, WEST		21409 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
LOBO SOLO		WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOBO SOLO		WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOBO SOLO		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		21409 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
MESTENA HOT WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694						
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	186	1	360	2	N	11			99
						12	9							
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	178	1	423	2	N	46			145
						51	9							
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	159	1	320	2	N	16			161
						18	9							
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	189	1	377	2	N	11			172
						12	9							
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	236	1	458	2	N	43			215
						47	9							
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	222	1	510	2	N	55			270
						61	9							

LOBO SOLO		WELL #: 1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE				M		AMT CODE	
08	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	253	1	1908	2	N	33	183
09	2520 X	2410	-0-	-110	-0-	239	1	2150	2	N	19	202
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	269	1	2392	2	N	44 181 1	65
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	277	1	2293	2	N	40	105
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	265	1	2132	2	N	30	135
*01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	240	1	2109	2	N	28	163

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728												
08	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	412	1	3112	2	N	55	182
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	N	43	225
10	3751 X	3726	-0-	-25	-0-	373	1	3318	2	N	32 179 1	78
11	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	370	1	3064	2	N	94	172
12	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	385	1	3095	2	N	68	240
01	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	354	1	3110	2	N	65 177 1	128

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665												
08	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	520	1	1005	2	N	38	305
09	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	411	1	973	2	N	-0-	305
10	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	483	1	973	2	N	-0-	305
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	468	1	935	2	N	2	307
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	431	1	834	2	N	-0-	307
01	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	372	1	856	2	N	39 178 1	168

MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) FAULCONER, VERNON E., INC. GARCIA-PEREZ			22122 265 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	129 1	1266 2		N	5	1 8		102
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	141 1	1811 2		N	65	143 1	4 8	20
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	133 1	1709 2		N	-0-			20
11	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	78 1	1042 2		N	-0-			20
12	1705 N	864	-0-	-841	-0-	57 1	807 2		N	-0-			20
01	1705 N	1388	-0-	-317	-0-	124 1	1264 2		N	-0-			20
VAQUERO OPERATING MEW			882776		WELL #: 1		RRCID -> 180326		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562		
08	DLQ G-10	162	-0-	162	818	25 1	135 3		Y	2	24 1		6
09	818 N	-0-	-0-	-818	-0-	2 9			Y	-0-			6
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			6
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 3	6 9		Y	5			11
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 3	4 9		Y	4			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
SERNA, DONATO "A"			WELL #: 2		RRCID -> 184975		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581				
08	DLQ G-10	1638	-0-	1638	8589	25 1	1593 3		Y	18	130 1		38
09	1600 N	-0-	-0-	-1600	6989	20 9			Y	-0-			38
10	3100 N	21	-0-	-3079	3910	21 3			Y	-0-			38
11	3000 N	46	-0-	-2954	956	15 3	31 9		Y	28			66
*12	1054 N	98	-0-	-956	-0-	73 3	25 9		Y	23			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			89
GEOGHEGAN, DENNIS			WELL #: 1		RRCID -> 186030		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MEW			WELL #: 2		RRCID -> 200308		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MEW			WELL #: 3		RRCID -> 206458		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)		22124 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:	1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		076861								
		WELL #:	6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
*04	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	134	1	930	2	N	3	93
						3	9					
*05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	156	1	1009	2	N	-0-	93
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	140	1	960	2	N	-0-	93
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	N	-0-	93
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	2	N	-0-	93
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-	93
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1163	2	N	-0-	93
*11	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	172	1	1076	2	N	-0-	93
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	2	N	-0-	93
01	1333 N	420	-0-	-913	-0-	64	1	356	2	N	-0-	93

MARSHALL TRUSTS		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		076861								
		WELL #:	1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9380 - 10292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

LAUREL		22124 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		076861										
		WELL #:	4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 9394 - 9582		
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-	13
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-	13
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-	13
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-	13
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-	13
*07	186 N	185	-0-	-1	-0-	28	1	157	2	N	-0-	13
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	N	-0-	13
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-	13
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	N	-0-	13
*11	210 N	13	-0-	-197	-0-	2	1	11	2	N	-0-	13
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	13
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	13

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	188	1	1199	2	N	18	164
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1018	2	N	4	168
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	5	173
11	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	179	1	1118	2	N	3	176
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	188	1	1181	2	N	2	178
*01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	210	1	1163	2	N	-0-	178

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
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-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8306 - 8326
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
08	46190 X	10353	-0-	-35837	-0-	10353	2			N	-0-	-0-
09	50765 X	50765	-0-	-0-	-0-	50765	2			N	-0-	-0-
10	47073 X	47073	-0-	-0-	-0-	47073	2			N	-0-	-0-
11	40689 X	40689	-0-	-0-	-0-	40689	2			N	-0-	-0-
12	52452 X	43561	-0-	-8891	-0-	43561	2			N	-0-	-0-
01	52452 X	43530	-0-	-8922	-0-	43530	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 #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	14925	PERF.14310 - 14350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3410 X	2107	-0-	-1303	-0-	2107	2	N	-0-		-0-	
09	3300 X	1808	-0-	-1492	-0-	1808	2	N	-0-		-0-	
10	2418 X	1697	-0-	-721	-0-	1697	2	N	-0-		-0-	
11	2340 X	1662	-0-	-678	-0-	1662	2	N	-0-		-0-	
12	2108 X	1563	-0-	-545	-0-	1563	2	N	-0-		-0-	
01	2108 X	1538	-0-	-570	-0-	1538	2	N	-0-		-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977	
08	30163 X	26618	-0-	-3545	-0-	26618	2	N	-0-		-0-	
09	34110 X	19739	-0-	-14371	-0-	19739	2	N	-0-		-0-	
10	28675 X	16802	-0-	-11873	-0-	16802	2	N	-0-		-0-	
11	27750 X	13371	-0-	-14379	-0-	13371	2	N	-0-		-0-	
12	28675 X	12641	-0-	-16034	-0-	12641	2	N	-0-		-0-	
01	26629 X	16496	-0-	-10133	-0-	16496	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
08	34286 X	23768	-0-	-10518	-0-	23768	2	N	-0-		-0-	
09	32010 X	20966	-0-	-11044	-0-	20966	2	N	-0-		-0-	
10	24924 X	19564	-0-	-5360	-0-	19564	2	N	-0-		-0-	
11	23010 X	15520	-0-	-7490	-0-	15520	2	N	-0-		-0-	
12	23777 X	11967	-0-	-11810	-0-	11967	2	N	-0-		-0-	
01	23777 X	12105	-0-	-11672	-0-	12105	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110	
08	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2	N	-0-		-0-	
09	3120 X	1999	-0-	-1121	-0-	1999	2	N	-0-		-0-	
10	2728 X	2219	-0-	-509	-0-	2219	2	N	-0-		-0-	
11	2340 X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2	N	-0-		-0-	
12	2418 X	1567	-0-	-851	-0-	1567	2	N	-0-		-0-	
01	2418 X	1630	-0-	-788	-0-	1630	2	N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100	
08	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-			N	-0-		-0-	
09	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	18555 2		N	-0-		-0-
09		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134 2		N	-0-		-0-
10		18321 X	17455	-0-	-866	-0-	17455 2		N	-0-		-0-
11		17970 X	17090	-0-	-880	-0-	17090 2		N	-0-		-0-
12		18569 X	16317	-0-	-2252	-0-	16317 2		N	-0-		-0-
01		18569 X	13923	-0-	-4646	-0-	13923 2		N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404	
08		9827 X	8934	-0-	-893	-0-	8934 2		N	-0-		-0-
09		8760 X	7308	-0-	-1452	-0-	7308 2		N	-0-		-0-
10		9052 X	8021	-0-	-1031	-0-	8021 2		N	-0-		-0-
11		8640 X	8343	-0-	-297	-0-	8343 2		N	-0-		-0-
12		8928 X	6737	-0-	-2191	-0-	6737 2		N	-0-		-0-
01		8928 X	7600	-0-	-1328	-0-	7600 2		N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		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	
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-	54 1	342 2	N	-0-		-0-
09		371 X	371	-0-	-0-	-0-	42 1	329 2	N	-0-		-0-
10		395 X	395	-0-	-0-	-0-	53 1	342 2	N	-0-		-0-
11		390 X	334	-0-	-56	-0-	46 1	288 2	N	-0-		-0-
12		403 X	288	-0-	-115	-0-	40 1	248 2	N	-0-		-0-
01		403 X	399	-0-	-4	-0-	61 1	338 2	N	-0-		-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652 - 8670	
*02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	289 1	2441 2	N	-0-		111
*03		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	345 1	2802 2	N	-0-		111
*04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	407 1	2832 2	N	-0-		111
*05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	398 1	2577 2	N	-0-		111
*06		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	431 1	2953 2	N	-0-		111
*07		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	514 1	2859 2	N	-0-		111
*08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	386 1	2458 2	N	-0-		111
*09		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	156 1	1239 2	N	-0-		111
*10		826 X	826	-0-	-0-	-0-	111 1	715 2	N	-0-		111
*11		963 X	963	-0-	-0-	-0-	133 1	830 2	N	-0-		111
*12		799 X	799	-0-	-0-	-0-	110 1	689 2	N	-0-		111
*01		662 X	662	-0-	-0-	-0-	101 1	561 2	N	-0-		111

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696
08	3100 N	5535	-0-	2435	2435	744 1	4745	2	N	42	186 1	65
09	3000 N	4809	-0-	1809	4244	537 1	4251	2	N	19		84
10	3100 N	5534	-0-	2434	6678	741 1	4761	2	N	29		113
11	11188 X	4510	-0-	-6678	-0-	618 1	3857	2	N	32		145
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	627 1	3928	2	N	7		152
*01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	760 1	4214	2	N	9		161

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	150887	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8579 - 8596
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VAN ES		WELL #:		2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406									
GONZALES				WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			CAPACITY				CNTY: WEBB		
VAN ES				WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728
08	3968	X	1254	-0-	-2714	-0-	85	1	1124	2	N	41	52
							45	9					
09	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	234	1	3542	2	N	57	109
							63	9					
10	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	335	1	4646	2	N	132	156 1 85
							145	9					
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	249	1	3317	2	N	136	173 1 2 8 46
							150	9					
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	289	1	4105	2	N	202	165 1 1 8 82
							222	9					
01	5115	X	4492	-0-	-623	-0-	289	1	4042	2	N	146	177 1 51
							161	9					

LAUREL, ANGEL				WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722
08	4495	X	1087	-0-	-3408	-0-	75	1	1003	2	N	8	88
							9	9					
09	4350	X	3364	-0-	-986	-0-	206	1	3121	2	N	34	122
							37	9					
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	265	1	3669	2	N	66	161 1 27
							73	9					
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	351	1	4679	2	N	51	78
							56	9					
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	331	1	4698	2	N	47	1 8 124
							52	9					
*01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	311	1	4361	2	N	42	166
							46	9					

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LAUREL, P.				WELL #:	1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	226	1	1439	2	N	-0-	2
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	207	1	1636	2	N	-0-	2
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	282	1	1811	2	N	-0-	2
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	248	1	1549	2	N	-0-	2
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	231	1	1446	2	N	-0-	2
*01	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	272	1	1508	2	N	-0-	2

ROSARIO CATTLE CO.				WELL #:	1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	2	N	-0-	-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-	-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-

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

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR "B"		WELL #:	3	RRCID ->	010096	COMPL. DATE	08/06/1951	TOTAL DEPTH	1125	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDGELINE ENERGY INC.		711116											
CUELLAR, F		WELL #:	1	RRCID ->	249773	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	1213	PERF. 953 - 965			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, F.		WELL #:	2	RRCID ->	257556	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1182	PERF. 1078 - 1090			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO)		//CONT.//		22134 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
RIDGE LINE ENERGY INC.		//CONT.//		711116									
CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	257557	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1078 - 1090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)				22562 683	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545									
DCR 262		WELL #:		1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7286 - 7326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	
08	8401 #	7149	-0-	-1252	-0-	-0-	718	1	6431	2	N	-0-	-0-
09	8907 R	8907	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	8160	2	N	-0-	-0-
10	8556 #	7459	-0-	-1097	-0-	-0-	778	1	6681	2	N	-0-	-0-
11	8280 #	2594	-0-	-5686	-0-	-0-	375	1	2219	2	N	-0-	-0-
12	8618	8408	-0-	-210	-0-	-0-	691	1	7717	2	N	-0-	-0-
*01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	10926	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	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #:	8	RRCID ->	241935	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12196 - 12207
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)			23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
LA JOYA			WELL #:	2	RRCID ->	257993	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	3851 - 3884
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	8	1
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2			1
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					1
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					1

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)			23207 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
FRANK YTURRIA			WELL #:	3	RRCID ->	260452	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4373 - 4380
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)			23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264									
BUTLER			WELL #:	1	RRCID ->	230064	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5722 - 5773
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			88
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			88
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			88
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			88
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			88
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			88

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
08	4464	1080	-0-	-3384	-0-	1080	2	N	-0-			172
09	2640 #	851	-0-	-1789	-0-	851	2	N	-0-			172
10	1674 #	548	-0-	-1126	-0-	548	2	N	-0-			172
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			172
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			172
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			172

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-			45
09	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-			45
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	2	2	8	45
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	9							
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	N	-0-			45
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	330	2			N	-0-			45
							275	2			N	-0-			45

BUTLER		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 3		RRCID -> 251234		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7505 - 7786			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2	EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-			41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332			
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	365	2	N	5			122
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	9	411	2	N	7			129
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8	9	451	2	N	5			134
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	37	1	254	2	N	10			144
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	6	9	9	9	N	8			152
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	11	9	387	2	N	7			159
							425	2	8	9	N	7			159

YTURRIA, FRANK		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 226715		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5356 - 5362			
08	1767	X	1465	-0-	-302	-0-	281	1	1184	2	N	-0-			31
09	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	273	1	1232	2	N	-0-			31
10	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	127	1	1541	2	N	60			91
11	1890	X	954	-0-	-936	-0-	66	9	861	2	N	28			119
*12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	200	9	N	182	189	1	112
01	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	31	9	17	9	N	15			127
							1789	2							
							1696	2							

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 226715		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5356 - 5362			
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	106	2	207	9	N	188	179	1	130
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	140	2	237	9	N	215	180	1	165
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	77	2	262	9	N	238	180	1	223
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	226	368	1	81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	184	1	123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	182	1	85

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

08	17019 #	5231	-0-	-11788	-0-	222 1	4985 2	N	22					117
09	13620 #	2192	-0-	-11428	-0-	103 1	2087 2	N	2					119
10	7006	1073	-0-	-5933	-0-	43 1	1030 2	N	-0-					119
11	6780	5040	-0-	-1740	-0-	174 1	4830 2	N	33					152
12	6572 #	3003	-0-	-3569	-0-	110 1	2876 2	N	15	147 1				20
01	5239 #	796	-0-	-4443	-0-	41 1	755 2	N	-0-					20

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3534 X	3252	-0-	-282	-0-	3252 2			Y	-0-					-0-
09		3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2881 2	22 9		Y	20					20
10		3534 X	2732	-0-	-802	-0-	2712 2	20 9		Y	18	18 1				20
11		3420 X	2515	-0-	-905	-0-	2493 2	22 9		Y	20					40
12		3255 X	1921	-0-	-1334	-0-	1906 2	15 9		Y	14	41 1				13
01		3255 X	2635	-0-	-620	-0-	2592 2	43 9		Y	39					52

PUIG "C"				WELL #: 5	RRCID -> 262999	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH 8882	PERF. 8710	- 8720							
08		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7892 2	83 9		Y	75					107
09		6180 X	6075	-0-	-105	-0-	6033 2	42 9		Y	38					145
10		7285 X	6081	-0-	-1204	-0-	6040 2	41 9		Y	37	140 1				42
11		7710 X	5474	-0-	-2236	-0-	5431 2	43 9		Y	39					81
12		7967 X	4927	-0-	-3040	-0-	4892 2	35 9		Y	32	83 1				30
01		7967 X	6688	-0-	-1279	-0-	6589 2	99 9		Y	90					120

GARCIA 608				WELL #: 3	RRCID -> 270039	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 9868	PERF. 8858	- 8872							
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-					-0-
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	607 2			N	-0-					-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-					-0-
11		870 N	479	-0-	-391	-0-	479 2			N	-0-					-0-
12		620 N	319	-0-	-301	-0-	319 2			N	-0-					-0-
01		465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG)				23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054												
BRUNI ESTATE				WELL #: 1 U	RRCID -> 047098	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8087	- 8101							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC.				501545												
MCGRATH, JOHN J.				WELL #: 1	RRCID -> 048169	COMPL. DATE 04/29/1970	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES)				23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA							
LINN OPERATING, INC.				501545												
KILLAM MINERAL FEE 16				WELL #: 3	RRCID -> 104166	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8421	- 8427							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					30
09		180 N	26	-0-	-154 B	-0-	26	2			N	-0-					30
10		93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					30
11		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-	-9				N	-0-					30
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-31				N	-0-					30
01		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-	-9				N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

08		0	15866	-0-	15866 B	186046	540	1	15186	2	N	127					254
							140	9									
09		198791 X	12745	-0-	-186046 B	-0-	540	1	12179	2	N	24	178	1			100
							26	9									
10		16089 X	12600	-0-	-3489 B	-0-	540	1	12036	2	N	22					122
							24	9									
11		15570 X	11906	-0-	-3664 B	-0-	540	1	11338	2	N	25					147
							28	9									
12		16089 X	10666	-0-	-5423 B	-0-	540	1	10118	2	N	7					154
							8	9									
01		15872 X	9599	-0-	-6273 B	-0-	540	1	9036	2	N	21					175
							23	9									

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

08		1550 N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09		1830 N	220	-0-	-1610	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10		1829 N	204	-0-	-1625	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11		1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01		217 N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

08		24583 X	21545	-0-	-3038	-0-	21545	2			Y	-0-	34	1			-0-
09		23040 X	20269	-0-	-2771	-0-	20269	2			Y	-0-					-0-
10		23002 X	19959	-0-	-3043	-0-	19959	2			Y	-0-					-0-
11		22260 X	19311	-0-	-2949	-0-	19311	2			Y	-0-					-0-
12		22630 X	19470	-0-	-3160	-0-	19470	2			Y	-0-					-0-
01		21545 X	19274	-0-	-2271	-0-	19274	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

08	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4407	2	19	9	Y	17	43
09	3000	N	3123	-0-	123	1449	3114	2	9	9	Y	8	10
10	7324	X	5875	-0-	-1449	-0-	5853	2	22	9	Y	20	30
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6587	2	8	9	Y	7	37
12	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7166	2	66	9	Y	60	97
01	5890	X	3813	-0-	-2077	-0-	3792	2	21	9	Y	19	67

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

08	4867	X	1270	-0-	-3597	-0-	1267	2	3	9	Y	3	50
09	4710	X	1265	-0-	-3445	-0-	1263	2	2	9	Y	2	6
10	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	2149	2	6	9	Y	5	11
11	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	2220	2	1	9	Y	1	12
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2993	2	19	9	Y	17	29
*01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7	20

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

08	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10820	2	9	9	Y	8	96
09	9900	X	9657	-0-	-243	-0-	9631	2	26	9	Y	24	29
10	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	9583	2	35	9	Y	32	61
11	10620	X	9011	-0-	-1609	-0-	9000	2	11	9	Y	10	71
12	10974	X	8662	-0-	-2312	-0-	8575	2	87	9	Y	79	150
01	10819	X	7343	-0-	-3476	-0-	7304	2	39	9	Y	35	102

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

08	7378	X	6049	-0-	-1329	-0-	6049	2			Y	-0-	-0-
09	7140	X	3483	-0-	-3657	-0-	3474	2	9	9	Y	8	6
10	7657	X	4089	-0-	-3568	-0-	4075	2	14	9	Y	13	19
11	7410	X	3911	-0-	-3499	-0-	3907	2	4	9	Y	4	23
12	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4467	2	43	9	Y	39	62
01	6045	X	4176	-0-	-1869	-0-	4155	2	21	9	Y	19	49

DAVIS, S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	145

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 6060 - 6066	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		195

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEL MAR (LOBO CONS.)		//CONT.//		24139 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A		WELL #:		5	RRCID ->	145168	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6322 - 6390				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-			22	1	707	2	Y	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-			23	1	714	2	Y	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-			15	1	439	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	119	-0-	-601	-0-			4	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	537	-0-	-238	-0-			14	1	523	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-			12	1	437	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B		WELL #:		1	RRCID ->	150455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6420 - 6910				
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-			90	1	2883	2	Y	-0-			-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-			93	1	2892	2	Y	-0-			-0-
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-			97	1	2742	2	Y	10			10
								11	9							
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-			83	1	2643	2	Y	13			23
								14	9							
12	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-			78	1	2883	2	Y	16	22	1	17
								18	9							
01	2666 N	1817	-0-	-849	-0-			50	1	1743	2	Y	22			39
								24	9							

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		WELL #:		2	RRCID ->	151196	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	6537 - 6544				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16																

K&H FEE PORCION		WELL #:		1701	RRCID ->	221317	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5869 - 6014				
08	682 N	624	-0-	-58	-0-			624	2		Y	-0-				-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-			614	2		Y	-0-				-0-
10	651 N	455	-0-	-196	-0-			455	2		Y	-0-				-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-				-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018	2		Y	-0-				-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-			1149	2		Y	-0-				-0-

KHA		WELL #:		J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543				
08	13950 X	11635	-0-	-2315	-0-			11615	2	20	9	Y	18	42	1	81
09	11250 X	10853	-0-	-397	-0-			10780	2	73	9	Y	66	56	1	91
10	21278 X	21278	-0-	-0-	-0-			21212	2	66	9	Y	60			151
11	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-			32585	2	153	9	Y	139	119	1	171
12	30136 X	30136	-0-	-0-	-0-			29973	2	163	9	Y	148	213	1	106
*01	27187 X	27187	-0-	-0-	-0-			26972	2	215	9	Y	195	190	1	111

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DESTINO (SLICK B) //CONT.// 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
 MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	713 N	418	-0-	-295 B	-5154	146	1	272	2	Y	-0-				29
09	360 N	435	-0-	75 B	-5079	161	1	274	2	Y	-0-				29
10	0 N	423	-0-	423 B	-4656	149	1	274	2	Y	-0-				29
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-4656					Y	-0-				29
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-4656					Y	-0-				29
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-4656					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

08	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	6059	1	11308	2	N	-0-				-0-
09	16680 X	16210	-0-	-470	-0-	6003	1	10207	2	N	-0-				-0-
10	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	6073	1	11244	2	N	-0-				-0-
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-				-0-
12	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-				-0-
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	965	1	1799	2	Y	-0-				-0-
09	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	908	1	1544	2	Y	-0-				-0-
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	919	1	1699	2	Y	-0-				-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-				-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-				-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	16	-0-	-644	-0-	6	1	10	2	Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

08	2914 N	2482	-0-	-432	-0-	866	1	1616	2	Y	-0-				-0-
09	2580 N	2450	-0-	-130	-0-	907	1	1543	2	Y	-0-				-0-
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	931	1	1724	2	Y	-0-				-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-				-0-
12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-
01	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
TEON MANAGEMENT, LLC				842983							
CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	153612	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10189 - 12478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	103	-0-	-145	-0-	103 3	N	-0-	116	
09		120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3	N	-0-	116	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	116	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	116	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	116	
01		0 N	-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
08		6138 X	2731	-0-	-3407	-0-	2731 3	N	-0-	-0-	
09		5940 X	2960	-0-	-2980	-0-	2960 3	N	-0-	-0-	
10		6138 X	2105	-0-	-4033	-0-	2105 3	N	-0-	-0-	
11		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-		N	-0-	-0-	
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-		N	-0-	-0-	
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-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
08		3100 N	5670	-0-	2570	7907	404 1	5266 2	Y	-0-	
09		13381 X	5474	-0-	-7907	-0-	369 1	5105 2	Y	-0-	
10		6696 X	5104	-0-	-1592	-0-	383 1	4721 2	Y	-0-	
11		6480 X	4227	-0-	-2253	-0-	311 1	3916 2	Y	-0-	
12		6696 X	4395	-0-	-2301	-0-	277 1	4118 2	Y	-0-	
01		5673 X	5016	-0-	-657	-0-	397 1	4619 2	Y	-0-	

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		E 3	RRCID ->	265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.11306 - 11326
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 2	N	-0-	
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	26 1	359 2	N	-0-	
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	27 1	334 2	N	-0-	
11		300 N	193	-0-	-107	-0-	14 1	179 2	N	-0-	
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	22 1	329 2	N	-0-	
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	28 1	330 2	N	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HAMILTON, BUCK		1SW								
WELL #:		RRCID ->		191333	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	4609	PERF. 4013 - 4264	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
TRIUM, LTD.		871159									
GONZALEZ WEST		WELL #:		2	RRCID ->	211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11902 - 11916
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 13600)		24905 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
DANTEK-BUCK HAMILTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 149043		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
08	19840 X	18868	-0-	-972	-0-	1343 1	17525 2	Y	-0-	-0-
09	18600 X	17881	-0-	-719	-0-	1204 1	16677 2	Y	-0-	-0-
10	19933 X	18879	-0-	-1054	-0-	1418 1	17461 2	Y	-0-	-0-
11	19290 X	17147	-0-	-2143	-0-	1261 1	15886 2	Y	-0-	-0-
12	19933 X	18427	-0-	-1506	-0-	1160 1	17267 2	Y	-0-	-0-
*01	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	1521 1	17707 2	Y	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180		
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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	124	1	1616	2	Y	-0-			-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	Y	-0-			-0-
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	139	1	1710	2	Y	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	102	1	1287	2	Y	3			3
							3	9							
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	-0-			3
*01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1473	2	Y	-0-			3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302															
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	N	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-			-0-
11		480 N	393	-0-	-87	-0-	29	1	364	2	N	-0-			-0-
12		527 N	442	-0-	-85	-0-	28	1	414	2	N	-0-			-0-
01		527 N	497	-0-	-30	-0-	39	1	458	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463															
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670															
08		14663 X	7426	-0-	-7237	-0-	529	1	6897	2	N	-0-			-0-
09		14190 X	14032	-0-	-158	-0-	945	1	13087	2	N	-0-			-0-
10		14477 X	2979	-0-	-11498	-0-	224	1	2755	2	N	-0-			-0-
11		14010 X	7302	-0-	-6708	-0-	537	1	6765	2	N	-0-			-0-
12		14477 X	9585	-0-	-4892	-0-	604	1	8981	2	N	-0-			-0-
01		14477 X	265	-0-	-14212	-0-	21	1	244	2	N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	1838	1	23980	2	N	1
09		24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	1637	1	22674	2	N	1
10		26164 X	25765	-0-	-399	-0-	1935	1	23830	2	N	1
11		25320 X	24543	-0-	-777	-0-	1805	1	22738	2	N	1
12		25823 X	25023	-0-	-800	-0-	1576	1	23446	2	N	2
*01		25823 X	24501	-0-	-1322	-0-	1938	1	22562	2	N	3
							1	9				
							1	9				

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549												
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	2	N	-0-
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	192	1	2361	2	N	-0-
11		3000 N	3095	-0-	95	95	228	1	2867	2	N	-0-
12		3100 N	3881	-0-	781	876	244	1	3637	2	N	-0-
*01		3100 N	4017	-0-	917	1793	318	1	3699	2	N	-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062												
08		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	858	1	11196	2	N	-0-
09		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	765	1	10592	2	N	-0-
10		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	852	1	10496	2	N	-0-
11		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	689	1	8681	2	N	-0-
12		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	692	1	10301	2	N	-0-
*01		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	842	1	9804	2	N	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152												
08		29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	2066	1	26953	2	N	-0-
09		27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	1852	1	25648	2	N	-0-
10		27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	2090	1	25732	2	N	-0-
11		25590 X	24269	-0-	-1321	-0-	1785	1	22484	2	N	-0-
12		26443 X	25525	-0-	-918	-0-	1607	1	23917	2	N	1
01		26443 X	24291	-0-	-2152	-0-	1922	1	22369	2	N	1

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998												
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	259	1	554	2	Y	4
09		990 N	588	-0-	-402	-0-	174	1	414	2	Y	4
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	288	1	708	2	Y	17
11		780 N	93	-0-	-687	-0-	26	1	65	2	Y	8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	2
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	2

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7205 - 7230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	89 1	751 2	Y	11	20	1	5
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	12 9	790 2	Y	1			6
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	76 1	660 2	Y	14	9	1	11
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	1 9	888 2	Y	12	7	1	16
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48 1	775 2	Y	5	13	1	8
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	15 9		Y	NO RPT			8

DIX RANCH A				WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455
08	T. A.	6	-0-	6	6	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	2272	-0-	2272	2278	148 1	2024 2	Y	91	20	1	71
*11	T. A.	62	-0-	62	2340	100 9	56 2	Y	2	48	1	25
*12	T. A.	68	-0-	68	2408	4 1	62 2	Y	1	21	1	5
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	2067	2 9		Y	NO RPT			5

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		7688 X	7483	-0-	-205	-0-	793 1	6678 2	Y	11	20	1		5
							12 9							
09		7440 X	867	-0-	-6573	-0-	76 1	790 2	Y	1				6
							1 9							
10		7688 X	5419	-0-	-2269	-0-	369 1	5035 2	Y	14	9	1		11
							15 9							
11		7230 X	5962	-0-	-1268	-0-	396 1	5557 2	Y	8	7	1		12
							9 9							
12		7471 X	5978	-0-	-1493	-0-	443 1	5532 2	Y	3	9	1		6
							3 9							
01		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT				6

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908														

08		248 N	220	-0-	-28	-0-	23 1	193 2	Y	4	2	1		2
							4 9							
09		150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2		Y	-0-				2
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	-0-	2	1		-0-
11		210 N	20	-0-	-190	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	38 1	479 2	Y	1				1
							1 9							
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				1

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138														

08		558 N	442	-0-	-116	-0-	46 1	385 2	Y	10	25	1		5
							11 9							
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	42 1	442 2	Y	1				6
							1 9							
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	43 1	585 2	Y	11	9	1		8
							12 9							
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	Y	7	6	1		9
							8 9							
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	42 1	527 2	Y	3	7	1		5
							3 9							
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT				5

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885														

08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	65 1	546 2	Y	14	26	1		7
							15 9							
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	55 1	574 2	Y	1				8
							1 9							
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	14	11	1		11
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	8	7	1		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	9	1		4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043														

08		1612 N	1235	-0-	-377	-0-	130 1	1096 2	Y	8	18	1		4
							9 9							
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	121 1	1257 2	Y	-0-				4
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	93 1	1272 2	Y	14	7	1		11
							15 9							
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	94 1	1321 2	Y	8	7	1		12
							9 9							
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	93 1	1159 2	Y	3	9	1		6
							3 9							
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT				6

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	51	-0-	-662	-0-	5	1	46	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	14	3	1	11
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	15	9							
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	7	1	6
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2	9	65	2	Y	2	5	1	3
										Y	NO RPT			3

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958														
08	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	254	1	2136	2	Y	10	20	1	5
09	2370 N	2100	-0-	-270	-0-	11	9							
10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	Y	1			6
11	3000 N	3175	-0-	175	175	1	9							
12	2574 N	2399	-0-	-175	-0-	196	1	2674	2	Y	36	14	1	28
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	40	9							
						210	1	2941	2	Y	22	19	1	31
						24	9							
						177	1	2212	2	Y	9	25	1	15
						10	9							
										Y	NO RPT			15

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049														
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	39	1	328	2	Y	11	24	1	5
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	12	9							
10	434 N	217	-0-	-217	-0-	24	1	249	2	Y	1			6
11	360 N	91	-0-	-269	-0-	1	9							
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	8	8	1	6
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	9	9							
						6	1	83	2	Y	2	4	1	4
						2	9							
						11	1	135	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
										Y	NO RPT			2

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853														
08	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	147	1	1237	2	Y	11	24	1	5
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	12	9							
10	1581 N	1134	-0-	-447	-0-	129	1	1344	2	Y	1			6
11	1350 N	951	-0-	-399	-0-	1	9							
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	1045	2	Y	11	9	1	8
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	12	9							
						63	1	882	2	Y	5	6	1	7
						6	9							
						62	1	769	2	Y	1	5	1	3
						1	9							
										Y	NO RPT			3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	946	-0-	-387	-0-	100	1	842	2	Y	4	7	1			2
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	Y	-0-					2
10	682 N	556	-0-	-126	-0-	37	1	508	2	Y	10	4	1			8
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	11	9									
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	2	Y	13	6	1			15
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	14	9	1518	2	Y	10	12	1			13
						11	9			Y	NO RPT					13
DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890								
08	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	187	1	1575	2	Y	8	14	1			4
09	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	9	9									
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	130	1	1349	2	Y	-0-					4
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	132	1	1804	2	Y	10	6	1			8
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	11	9									
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	131	1	1829	2	Y	7	6	1			9
						8	9									
						75	1	935	2	Y	2	7	1			4
						2	9			Y	NO RPT					4
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138								
08	1178 N	891	-0-	-287	-0-	94	1	788	2	Y	8	15	1			4
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	9	9									
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	2	Y	1					5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1	9									
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	68	1	934	2	Y	10	7	1			8
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	11	9									
						64	1	899	2	Y	7	6	1			9
						8	9									
						61	1	765	2	Y	3	7	1			5
						3	9			Y	NO RPT					5
DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005								
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	22	35	1			11
09	420 N	76	-0-	-344	-0-	24	9									
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	68	2	N	1					12
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	1	9									
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	10	14	1			8
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	11	9									
						4	1	62	2	N	7	6	1			9
						8	9									
						4	1	48	2	N	3	7	1			5
						3	9			N	NO RPT					5

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	Y	7		4 1		4
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	8 9							4
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-				-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	11 1	155 2	Y	-0-		4 1		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2	Y	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	13 1	158 2	Y	-0-	NO RPT			-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	4		2 1		2
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 9							2
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	Y	-0-				6
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	7		3 1		4
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 9							3
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	11 1	150 2	Y	2		4 1		3

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504				
08	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	15 1	126 2	Y	4		2 1		2
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	4 9							6
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	Y	-0-				6
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	7		3 1		4
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	8 9							3
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	11 1	150 2	Y	2		4 1		3

DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	4		2 1		2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9							6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	Y	-0-				6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	7		3 1		4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9							3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	2		4 1		3

DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494				
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	95 1	797 2	Y	10		20 1		5
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	11 9							6
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	76 1	796 2	Y	1				11
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	1 9							12
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	55 1	757 2	Y	14		9 1		6
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	15 9							6

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
				//CONT.//	386310		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53 1	444 2	Y	19	33 1		9	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21 9							
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	421 2	Y	-0-			9	
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	Y	14	13 1		10	
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15 9							
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	32 1	448 2	Y	10	7 1		13	
						11 9							
						26 1	324 2	Y	4	11 1		6	
						4 9							
								Y	NO RPT			6	

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896 -	7445
08	4681 X	3798	-0-	-883	-0-	402 1	3385 2	Y	10	16 1		5	
09	3870 X	2733	-0-	-1137	-0-	11 9							
10	3751 X	1662	-0-	-2089	-0-	239 1	2493 2	Y	1			6	
11	3690 X	3152	-0-	-538	-0-	1 9							
12	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	112 1	1530 2	Y	18	10 1		14	
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	20 9							
						209 1	2923 2	Y	18	9 1		23	
						20 9							
						214 1	2671 2	Y	8	18 1		13	
						9 9							
								Y	NO RPT			13	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	916954 127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7843 -	8548
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	49 1	1222 2	N	1			3	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1 9							
10	1147 N	871	-0-	-276	-0-	47 1	1133 2	N	-0-			3	
11	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	33 1	837 2	N	1			4	
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1 9							
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	41 1	1034 2	N	1	4 1		1	
						1 9							
						45 1	1103 2	N	1			2	
						1 9							
						30 1	772 2	N	2	3 1		1	
						2 9							

DODIER (WILCOX "B") BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	25100 140 076861 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
						RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5370 -	5376
08	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	877 1	5150 2	Y	-0-			-0-	
09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	556 1	4916 2	Y	-0-			-0-	
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	580 1	5046 2	Y	-0-			-0-	
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	560 1	4738 2	Y	-0-			-0-	
12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	579 1	4849 2	Y	-0-			-0-	
*01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	580 1	4815 2	Y	-0-			-0-	

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		WELL #:		28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2	Y	-0-		-0-
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2	Y	-0-		-0-
10	9424 X	9354	-0-	-70	-0-	9354	2	Y	-0-		-0-
11	9120 X	8941	-0-	-179	-0-	8941	2	Y	-0-		-0-
12	9424 X	9098	-0-	-326	-0-	9098	2	Y	-0-		-0-
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT		-0-

DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 6228 - 6509
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500)				25235 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #:		1	RRCID ->	201867	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 8482 - 8570
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2	Y	-0-		-0-
10	620 N	352	-0-	-268	-0-	351	2	1 9	Y	1	1
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3 9	Y	3	4
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4 9	Y	4	5
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2 9	Y	2	7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883				CNTY: WEBB			
MAYERS GAS UNIT 4											
		WELL #:		5	RRCID ->	153865	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 8220 - 8244
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK (WILCOX 8400)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
MARTIN, J. C. III												
		25235 385		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
		460054										
		WELL #: 2		RRCID -> 091945			COMPL. DATE 04/29/1980			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-
01		496 N	254	-0-	-242	-0-	254 2		N	-0-		-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
MARTIN, J.C. III												
		25235 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
		460054										
		WELL #: 1		RRCID -> 085280			COMPL. DATE 05/18/1979			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2037 2	8 9	Y	7	22 1	12
09		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2222 2	10 9	Y	9		21
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689 2	12 9	Y	11		32
11		1860 N	1614	-0-	-246	-0-	1591 2	23 9	Y	21		53
12		1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1772 2	33 9	Y	30	48 1	35
01		1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1002 2	17 9	Y	15		50

MARTIN, J.C. III												
		25235 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
		916954										
		WELL #: 4		RRCID -> 091255			COMPL. DATE 09/15/1980			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	75	-0-	-576	-0-	74 2	1 9	Y	1	30 1	1
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 2	7 9	Y	6		7
10		651 N	345	-0-	-306	-0-	344 2	1 9	Y	1		8
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1 9	Y	1		9
12		620 N	577	-0-	-43	-0-	574 2	3 9	Y	3	9 1	3
01		341 N	325	-0-	-16	-0-	323 2	2 9	Y	2		5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
MARTIN, SOPHIE J. "B"												
		25236 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
		916954										
		WELL #: 5		RRCID -> 138459			COMPL. DATE 05/16/1991			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	1		81
09		270 X	130	-0-	-140	-0-	18 1	111 2	N	1		82
10		279 X	23	-0-	-256	-0-	4 1	19 2	N	-0-		82
11		270 X	10	-0-	-260	-0-	1 1	9 2	N	-0-		82
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		82
01		279 X	7	-0-	-272	-0-	1 1	6 2	N	-0-		82

MARTIN, J.C. III												
		25236 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
		916954										
		WELL #: 12 C		RRCID -> 149686			COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		608 X	608	-0-	-0-	-0-	22 1	582 2	N	4	3 1	1
12		594 X	594	-0-	-0-	-0-	4 9	569 2	N	1		2
*01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	24 1	440 2	N	2	3 1	1
							1 9					
							2 9					

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-		18 1	153 2	Y	13			88
								14 9						
09		150 N	128	-0-	-22	-0-		18 1	110 2	Y	-0-			88
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-		28 1	122 2	Y	-0-			88
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-		21 1	135 2	Y	-0-			88
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		24 1	134 2	Y	-0-			88
*01		155 N	137	-0-	-18	-0-		21 1	113 2	Y	3	3 1		88
								3 9						
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902														
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-		6 1	27 2	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		6 1	29 2	N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-		6 1	22 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 2	N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 2	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		9 1	22 2	N	-0-			-0-
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694														
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-		77 1	635 2	Y	-0-			60
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-		92 1	552 2	Y	-0-			60
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-		94 1	414 2	Y	-0-			60
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-		94 1	604 2	Y	-0-			60
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-		102 1	569 2	Y	6			66
								7 9						
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-		81 1	430 2	Y	12	12 1		66
								13 9						
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A														
08		1002 X	298	-0-	-704	-0-		32 1	266 2	Y	-0-			90
09		180 N	110	-0-	-70	-0-		13 1	80 2	Y	15			105
								17 9						
10		279 N	36	-0-	-243	-0-		7 1	29 2	Y	-0-			105
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		50 1	319 2	Y	3			108
								3 9						
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-		36 1	200 2	Y	-0-			108
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-		28 1	151 2	Y	4	4 1		108
								4 9						
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672														
08		93 X	4	-0-	-89	-0-		4 2		N	-0-			1
09		90 X	22	-0-	-68	-0-		1 1	21 2	N	-0-			1
10		93 X	53	-0-	-40	-0-		2 1	51 2	N	-0-			1
11		30 X	19	-0-	-11	-0-		1 1	18 2	N	-0-			1
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
*01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.//		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954		WELL #: 16		RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		527 X	250	-0-	-277	-0-	10 1	239 2	N	1	1 1			1
							1 9							
09		330 X	306	-0-	-24	-0-	11 1	294 2	N	1	1 1			1
							1 9							
10		341 X	303	-0-	-38	-0-	12 1	290 2	N	1	1 1			1
							1 9							
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	18 1	478 2	N	2	2 1			1
							2 9							
12		551 X	551	-0-	-0-	-0-	22 1	528 2	N	1				2
							1 9							
*01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	24 1	529 2	N	1	2 1			1
							1 9							

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)		25236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 7		RRCID ->	166775	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	9087 - 9119	
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1200 2	13 9	Y		12	50 1			21
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999 2	14 9	Y		13				34
10	1054 N	768	-0-	-286	-0-	765 2	3 9	Y		3				37
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309 2	12 9	Y		11				48
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	986 2	11 9	Y		10	47 1			11
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	620 2	7 9	Y		6				17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->		170628	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9542 - 9582
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 15		RRCID ->	163533	COMPL. DATE	06/15/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8622 - 8674	
08	403 X	155	-0-	-248	-0-	6 1	149 2	N		-0-	1 1		-0-	
09	390 X	248	-0-	-142	-0-	9 1	237 2	N		2	1 1		1	
						2 9								
10	403 X	75	-0-	-328	-0-	3 1	72 2	N		-0-	1 1		-0-	
11	300 X	76	-0-	-224	-0-	3 1	73 2	N		-0-			-0-	
12	310 X	33	-0-	-277	-0-	1 1	32 2	N		-0-			-0-	
*01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	20 1	432 2	N		1			1	
						1 9								

DONNA (LOWER SINGER)		25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 9		RRCID ->	228859	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6510 - 6516
08	1953 N	1478	-0-	-475	-0-	159 1	1319 2	Y		-0-			-0-
09	1800 N	1545	-0-	-255	-0-	212 1	1333 2	Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	1301	-0-	1301	-0-	202 1	1099 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	1517	-0-	1517	-0-	2818	194 1	Y		-0-			-0-
12	3000 N	1788	-0-	-1212	-0-	1606	237 1	Y		-0-			-0-
*01	2887 N	1281	-0-	-1606	-0-	281 1	1000 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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
ROBINETTE, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 190827			COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5249 - 5255
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

REMORA OPERATING, LLC			701613									
RICE GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 098902			COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5218 - 5269
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5488	2	198	9	N	180
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	2			N	-0-
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	4255	2	200	9	N	182
11	5100	X	3784	-0-	-1316	-0-	3784	2			N	-0-
12	5270	X	2046	-0-	-3224	-0-	2046	2			N	-0-
01	5270	X	3070	-0-	-2200	-0-	3070	2			N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5369 - 5387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	203837	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 5585 - 5599
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	76 1	168 2	Y	2 3 1 1
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	136 2 9	354 2	Y	2 1 1 2
10		DLQ G-10	176	-0-	176	176	53 1 9	122 2	Y	1 1 1 2
11		DLQ G-10	1333	-0-	1333	1509	337 4 9	992 2	Y	4 4 1 2
12		2128 N	619	-0-	-1509	-0-	177 2 9	440 2	Y	2 2 1 2
*01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	267 4 9	427 2	Y	4 2 1 4

PHOENIX GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	206635	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 5440 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	88 1	195 2	Y	-0-
09		270 N	129	-0-	-141	-0-	36 1	93 2	Y	-0-
10		DLQ G-10	674	-0-	674	674	204 1	470 2	Y	-0-
11		DLQ G-10	532	-0-	532	1206	135 1	397 2	Y	-0-
12		1489 N	283	-0-	-1206	-0-	81 1	202 2	Y	-0-
01		682 N	459	-0-	-223	-0-	177 1	282 2	Y	-0-

SORENSEN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	213782	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 5554 - 5562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432								
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					1
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	4	1	1			4
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	17	1	93	2	Y	3	2	1			5
11	DLQ G-10	45	-0-	45	158	5	1	33	2	Y	6	8	1			3
12	158 N	-0-	-0-	-158	-0-	7	9			Y	6	3	1			6
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	9	6	1			9

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406								
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-

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	82	1	518	2	Y	-0-
10	DLQ	G-10	620	-0-	620	620	96	1	524	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	2173	199	1	1354	2	Y	-0-
12	3000	N	2961	-0-	-39	2134	392	1	2569	2	Y	-0-
*01	3100	N	1624	-0-	-1476	658	356	1	1268	2	Y	-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192
08	6541	X	5741	-0-	-800	-0-	594	1	4919	2	Y	207
							228	9				236
09	6330	X	5795	-0-	-535	-0-	772	1	4849	2	Y	158
							174	9				118
10	DLQ	G-10	5020	-0-	5020	5020	755	1	4097	2	Y	153
							168	9				115
11	DLQ	G-10	5826	-0-	5826	10846	710	1	4832	2	Y	258
							284	9				344
12	16241	X	5395	-0-	-10846	-0-	685	1	4488	2	Y	202
							222	9				116
01	5983	X	761	-0-	-5222	-0-	144	1	514	2	Y	94
							103	9				231
												1
												148
												188
												226
												140
												226
												89

MORIN, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239720	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8980 - 8994
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN			25318 495 427635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:			4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	6450 - 6508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J.J.			570411								
WELL #:			7	RRCID ->	144506	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	6508 - 6582
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT			701613								
WELL #:			3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-			-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT			891175								
WELL #:			1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JANCIK			WELL #:		7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 5992 - 6000
08	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	132 1	1097 2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1317	-0-	-693	-0-	181 1	1136 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	727	-0-	727	727	113 1	614 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1794	137 1	930 2	Y	-0-		-0-
12	3000 N	1663	-0-	-1337	457	220 1	1443 2	Y	-0-		-0-
*01	1906 N	1449	-0-	-457	-0-	318 1	1131 2	Y	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 6004 - 6440
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
SCHUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350								
08	1054 N	898	-0-	-156	-0-	279	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	455	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	347	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	994	-0-	994	2141	252	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	1116	-0-	-1884	257	321	1	795	2	Y	-0-					-0-
*01	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	403	1	642	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868								
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-

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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SWEENEY, J. J.			WELL #: 6		RRCID -> 190576		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DONNA (6600)			25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SORENSEN GAS UNIT -1			WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506			
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	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			
08	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	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			
08	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1576	-0-	-254	-0-	216	1	1360	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	251	1	1361	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3188	202	1	1374	2	Y	-0-		-0-
12	3000 N	1158	-0-	-1842	1346	153	1	1005	2	Y	-0-		-0-
*01	2477 N	1131	-0-	-1346	-0-	248	1	883	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519 #	1374	-0-	-145	-0-	427 1	947 2	Y	-0-			-0-
09	1500 #	1176	-0-	-324	-0-	326 1	850 2	Y	-0-			-0-
10	1550 #	1254	-0-	-296	-0-	380 1	874 2	Y	-0-			-0-
11	1500 #	1238	-0-	-262	-0-	314 1	924 2	Y	-0-			-0-
12	1488 #	1340	-0-	-148	-0-	385 1	955 2	Y	-0-			-0-
01	1364 #	553	-0-	-811	-0-	213 1	340 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

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			14
09	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			14
10	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			14
11	660 #	436	-0-	-224	-0-	436 2		N	-0-			14
12	1209 #	412	-0-	-797	-0-	412 2		N	-0-			14
01	1209 #	210	-0-	-999	-0-	210 2		N	-0-			14

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	44 1	368 2	Y	8	10 1	6
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	216 2	Y	7	5 1	8
10	DLQ G-10	435	-0-	435	435	66 1	361 2	Y	7	5 1	10
11	DLQ G-10	374	-0-	374	809	46 1	316 2	Y	11	15 1	6
12	971 N	162	-0-	-809	-0-	20 1	132 2	Y	9	5 1	10
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	39 1	139 2	Y	16	11 1	15

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	
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	10 1	476 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2013 - P&A 11/25/13

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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			
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	70	1	702	2	Y	-0-	-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	75	1	695	2	Y	-0-	-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	63	1	561	2	Y	-0-	-0-
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	58	1	562	2	Y	-0-	-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	72	1	687	2	Y	-0-	-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		710549											
		WELL #:	1	RRCID ->	143024	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6646 - 6812			
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	N	-0-	105
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	65	1	598	2	N	-0-	105
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	2	N	-0-	105
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	55	1	527	2	N	-0-	105
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	N	-0-	105
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	74	1	641	2	N	-0-	105

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.// 26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	18		168
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	9	173	2	Y	17		185
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	9	195	2	Y	18	1 8	202
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	22	1	170	2	Y	15		217
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	9	197	2	Y	15		232
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	18	1	159	2	Y	10		242
						17	9						
						19	1						
						11	9						

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785				
08	961 X	796	-0-	-165	-0-	71	1	714	2	N	10		130
09	990 X	830	-0-	-160	-0-	11	9	747	2	N	2		132
10	1023 X	819	-0-	-204	-0-	81	1	732	2	N	5		137
11	990 X	652	-0-	-338	-0-	2	9	590	2	N	1		138
12	868 X	760	-0-	-108	-0-	61	1	686	2	N	2		140
01	868 X	738	-0-	-130	-0-	1	9	655	2	N	6		146
						72	1						
						2	9						
						76	1						
						7	9						

DRACO (6200 QUEEN CITY)		26021 867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 165078		COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273				
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-

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT			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				
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		100
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		100
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

DUNN (4900)		//CONT.//		26663 710	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4846 - 4872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	3751 #	2214	-0-	-1537 B	-2955	145 1	2061 2	N	7			104
09	3630 #	1744	-0-	-1886 B	-4841	180 1	1564 2	N	-0-			104
10	3751 #	1389	-0-	-2362 B	-7203	155 1	1234 2	N	-0-			104
11	2820 #	1021	-0-	-1799 B	-9002	150 1	783 2	N	80	167 1		17
12	2852 #	940	-0-	-1912 B	-10914	145 1	791 2	N	4			21
01	2201 #	524	-0-	-1677 B	-12591	150 1	374 2	N	-0-			21

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14												

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	10276 - 10307
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH		WELL #:		7C	RRCID ->	244571	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10454 - 10474
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068								
08	12617 X	12382	-0-	-235	-0-	280	1	12102	2	N	-0-					-0-
09	12660 X	11905	-0-	-755	-0-	217	1	11688	2	N	-0-					-0-
10	12183 X	12171	-0-	-12	-0-	271	1	11900	2	N	-0-					-0-
11	11790 X	10298	-0-	-1492	-0-	240	1	10058	2	N	-0-					-0-
12	12183 X	10906	-0-	-1277	-0-	267	1	10639	2	N	-0-					-0-
01	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352								
08	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
09	7530 X	2497	-0-	-5033	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	10664 X	185	-0-	-10479	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	10320 X	303	-0-	-10017	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	9114 X	1246	-0-	-7868	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057								
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A				
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	-0-			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	210	-0-	-1185	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	12	-0-	-1338	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A				
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
11	510 N	111	-0-	-399	-0-	111	2	N	-0-			-0-
12	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091				
08	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2	N	-0-			-0-
09	8130 X	6767	-0-	-1363	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	8330	-0-	-71	-0-	8330	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	7835	-0-	-295	-0-	7835	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	6163	-0-	-1990	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
01	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081				
08	4774 X	4470	-0-	-304	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	3941	-0-	-619	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2	N	-0-			-0-
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2	N	-0-			-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)			26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DYE, JAMES			WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			31		172488		02/11/1999		8170			7881 - 7891	
08	8432 X	8121	-0-	-311	-0-	8121	2	N	-0-			-0-	
09	8160 X	7823	-0-	-337	-0-	7823	2	N	-0-			-0-	
10	8556 X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2	N	-0-			-0-	
11	8280 X	6735	-0-	-1545	-0-	6735	2	N	-0-			-0-	
12	8432 X	7092	-0-	-1340	-0-	7092	2	N	-0-			-0-	
01	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC			763159		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BAHR, JOHN W.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			2		161419		09/10/1996		4460			4264 - 4272	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	Y	-0-			-0-

DUVAL RANCH SEC. 201			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			57		073791		11/02/1977		1493			790 - 816	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-			-0-	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	Y	-0-			-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-			-0-	

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3661 - 3686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4686 - 4713				
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3191	3	52	9	Y	47	49	1	64
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	Y	47	52	1	59
10	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2919	3	51	9	Y	46	52	1	53
11	3150 X	495	-0-	-2655	-0-	491	3	4	9	Y	4	19	1	38
12	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	3036	3	54	9	Y	49	46	1	41
01	3255 X	2690	-0-	-565	-0-	2628	3	62	9	Y	56	54	1	43

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016		PERF. 4680 - 4698				
08	3565 X	3520	-0-	-45	-0-	3492	3	28	9	Y	25	26	1	40
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	3318	3	28	9	Y	25	28	1	37
10	3782 X	3227	-0-	-555	-0-	3199	3	28	9	Y	25	28	1	34
11	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3224	3	26	9	Y	24	29	1	29
12	3782 X	3591	-0-	-191	-0-	3559	3	32	9	Y	29	29	1	29
01	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	3469	3	29	9	Y	26	26	1	29

EAST, T.T."A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4692 - 4696			
08	3689 X	2977	-0-	-712	-0-	2863	3	114	9	N	104	109	1	146	
09	3480 X	2811	-0-	-669	-0-	2699	3	112	9	N	102	113	1	135	
10	3410 X	2874	-0-	-536	-0-	2761	3	113	9	N	103	115	1	123	
11	3300 X	3196	-0-	-104	-0-	3073	3	123	9	N	112	133	1	102	
12	3317 X	2994	-0-	-323	-0-	2865	3	129	9	N	117	121	1	98	
*01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2983	3	128	9	N	116	115	1	99	

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG					
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010											
EAST, A.K. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155887		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3686 - 3703			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1209 N	700	-0-	-509	-0-	79	1	554	2	Y	61	1	8	62
09	1800 N	281	-0-	-1519	-0-	30	1	229	2	Y	20	5	8	77
10	620 N	186	-0-	-434	-0-	22	9	155	2	Y	4			81
11	690 N	158	-0-	-532	-0-	27	1	132	2	Y	2	2	8	81
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	24	1	936	2	Y	45	109	1	3 8
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	160	1	895	2	Y	29			43

WIEDERKEHR		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		263701												
		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	Y	4			7
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	4	9	291	2	Y	6	1	8	12
10	465 N	244	-0-	-221	-0-	37	1	204	2	Y	3			15
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	9	254	2	Y	3	3	8	15
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	37	1	232	2	Y	7	19	1	1 8
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	9	229	2	Y	5			7

HAHL-HESTER UNIT		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
		263701												
		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	31	1	219	2	Y	1			2
09	840 N	797	-0-	-43	-0-	1	9	705	2	Y	1			3
10	868 N	205	-0-	-663	-0-	91	1	174	2	Y	-0-			3
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9	246	2	Y	-0-			3
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	94	1	171	2	Y	1			1

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
O	ALLOW CODE	X	PROD	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	1031	1	16505	3	Y	10 6 1 7
09	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	1039	1	15866	3	Y	11 14 1 4
10	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1029	1	16957	3	Y	10 8 1 6
11	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	1132	1	33215	3	Y	165 113 1 58
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	2006	1	32847	3	Y	231 256 1 2 8 31
*01	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	1895	1	31032	3	Y	218 188 1 61

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11065 - 11208	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 209339		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 9432 - 11924	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944			N	-0-	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11532 #	7578	-0-	-3954	-0-	437 1	7098 3	Y	39	26 1	28
						43 9					
09	8430 #	6085	-0-	-2345	-0-	366 1	5678 3	Y	37	52 1	13
						41 9					
10	7285 #	6038	-0-	-1247	-0-	364 1	5638 3	Y	33	26 1	20
						36 9					
11	7320 #	5929	-0-	-1391	-0-	347 1	5554 3	Y	25	30 1	15
						28 9					
12	7564 #	5442	-0-	-2122	-0-	367 1	5062 3	Y	12	24 1	3
						13 9					
01	7564 #	6778	-0-	-786	-0-	460 1	6304 3	Y	13	12 1	4
						14 9					

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
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-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58 1	959 3	Y	18	12 1	14
						20 9					
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	82 1	1237 3	Y	29	35 1	8
						32 9					
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	79 1	1137 3	Y	20	16 1	12
						22 9					
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	70 1	1156 3	Y	25	24 1	13
						28 9					
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	145 1	1101 3	Y	21	31 1	3
						23 9					
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	170 1	1133 3	Y	25	21 1	7
						28 9					

EDINBURG UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	277201	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10750 - 11012
08	6488 R	6488	-0-	-0-	-0-	371 1	6054 3	Y	57	40 1	44
						63 9					
09	6750	4512	-0-	-2238	-0-	269 1	4191 3	Y	47	73 1	18
						52 9					
10	6975 X	2531	-0-	-4444	-0-	257 1	2248 3	Y	24	24 1	18
						26 9					
11	6750 X	3526	-0-	-3224	-0-	145 1	3334 3	Y	43	40 1	21
						47 9					
12	6479 X	920	-0-	-5559	-0-	98 1	808 3	Y	13	30 1	4
						14 9					
01	6479 X	1146	-0-	-5333	-0-	115 1	1011 3	Y	18	17 1	5
						20 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4704	4704	-0-	-0-	-0-	267	1	4397	3	Y	36	25 1	27
						40	9						
09	4058	4058	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	3	Y	35	50 1	12
						39	9						
10	5482	5482	-0-	-0-	-0-	253	1	5185	3	Y	40	30 1	22
						44	9						
11	4770	4484	-0-	-286	-0-	315	1	4132	3	Y	34	37 1	19
						37	9						
12	4929	4500	-0-	-429	-0-	327	1	4143	3	Y	27	41 1	5
						30	9						
*01	5547	5547	-0-	-0-	-0-	393	1	5123	3	Y	28	25 1	8
						31	9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	23136	23136	-0-	-0-	-0-	1330	1	21692	3	Y	104	71 1	76
						114	9						
09	21382	21382	-0-	-0-	-0-	1309	1	19953	3	Y	109	148 1	37
						120	9						
10	21545	21363	-0-	-182	-0-	1288	1	19965	3	Y	100	78 1	59
						110	9						
11	21769	21769	-0-	-0-	-0-	1237	1	20393	3	Y	126	122 1	63
						139	9						
12	22309	22309	-0-	-0-	-0-	1337	1	20841	3	Y	119	162 1	20
						131	9						
*01	23525	23525	-0-	-0-	-0-	1410	1	21979	3	Y	124	109 1	35
						136	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2145	2	89	9	N	81	181 1	-0-
09	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	22	9	N	20		20
10	1612 #	1244	-0-	-368	-0-	1233	2	11	9	N	10		30
11	2160 #	952	-0-	-1208	-0-	919	2	33	9	N	30		60
12	2232 #	2058	-0-	-174	-0-	2025	2	33	9	N	30		90
01	2232 #	1864	-0-	-368	-0-	1755	2	109	9	N	99	189 1	-0-

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

WILLIAM E. BEANE GU 2		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		195797										
		WELL #:	3	RRCID ->	184858	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14504 - 14380	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	220	-0-	-152	-0-	172	1	48	2	Y	-0-	5
09	360 N	105	-0-	-255	-0-	74	1	31	2	Y	-0-	5
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	2	Y	-0-	5
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	139	1	55	2	Y	-0-	5
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	105	1	32	2	Y	-0-	5
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-	5

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797												
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
12	14B2 EXT	157	-0-	157	157	94	1	63	2	Y	-0-	8
01	14B2 EXT	135	-0-	135	292	107	1	28	2	Y	-0-	8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380												
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1046	1	294	2	Y	-0-	20
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1170	1	480	2	Y	-0-	20
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1148	1	365	2	Y	2	22
						2	9					
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1019	1	404	2	Y	5	27
						6	9					
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1054	1	323	2	Y	-0-	27
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	401	1	49	2	Y	-0-	27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042												
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1045	1	182	2	Y	-0-	10
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	808	1	126	2	Y	-0-	10
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	614	1	196	2	Y	-0-	10
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	564	1	264	2	Y	14	24
						15	9					
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	344	1	229	2	Y	-0-	24
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	361	1	94	2	Y	-0-	24

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322												
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1113	1	193	2	Y	-0-	8
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	909	1	142	2	Y	-0-	8
10	992 N	881	-0-	-111	-0-	667	1	214	2	Y	-0-	8
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	583	1	274	2	Y	20	28
						22	9					
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	458	1	306	2	Y	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699												
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	609	1	106	2	Y	-0-	9
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	565	1	88	2	Y	-0-	9
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	459	1	147	2	Y	-0-	9
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	415	1	194	2	Y	2	11
						2	9					
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	364	1	243	2	Y	-0-	11
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	281	1	74	2	Y	-0-	11

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797										
BEANE, W.E. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227840		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	513 1	144 2	Y	-0-			17
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	473 1	194 2	Y	-0-			17
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	476 1	151 2	Y	13			30
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	14 9	476 1	189 2	Y	8		38
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	9 9	590 1	181 2	Y	-0-		38
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	223 1	27 2	Y	-0-			38

JAMEX, INC.		429659				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #: 1		RRCID -> 214601		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511			
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	39 2	1 9	N	1			49
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	52 2	1 9	N	1			50
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	N	1			51
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	N	1			52
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1			53
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	89 2	37 9	N	34			87

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			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	431 1	75 2	Y	-0-			10
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	480 1	75 2	Y	-0-			10
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	349 1	112 2	Y	-0-			10
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	225 1	106 2	Y	-0-			10
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	181 1	120 2	Y	-0-			10
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 1	3 2	Y	-0-			10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
RIO GRANDE BIBLE INST. U		WELL #: 1		RRCID -> 043755		COMPL. DATE 04/02/1968			TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197653		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574			
08	434 X	36	-0-	-398	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	104 1	1493 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2875	-0-	2875	2875	105 1	2770 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	2417	-0-	2417	5292	169 1	2248 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	389	-0-	389	5681	44 1	345 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1433	-0-	1433	7114	157 1	1276 3	Y	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
TYLUADADA, LLC		875253												
MCGLOIN		WELL #: 1		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

EDROY, E (5200)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
L.C. HEINEMEYER		WELL #: 1R		RRCID -> 270460		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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						
08	27475	27475	-0-	-0-	5833	1628	1	25448	3	N	363	235	1	128
						399	9							
09	22179	22179	-0-	-0-	5833	1313	1	20593	3	N	248	267	1	109
						273	9							
10	22041 #	9895	-0-	-12146	-0-	590	1	9160	3	N	132	205	1	36
						145	9							
11	26580 #	15559	-0-	-11021	-0-	922	1	14457	3	N	164	127	1	73
						180	9							
12	27466 #	14826	-0-	-12640	-0-	872	1	13775	3	N	163	178	1	58
						179	9							
01	27466 #	12984	-0-	-14482	-0-	764	1	12058	3	N	147	138	1	67
						162	9							

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	Y	-0-		23
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	Y	-0-		23
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	Y	-0-		23
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	Y	-0-		23
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	Y	-0-		23
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		Y	NO RPT		23

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS		
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 129859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579		
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		5
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2	Y	-0-		5
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	Y	-0-		5
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2	Y	-0-		5
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-		5
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT		5

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC		668802								
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	10726 X	4237	-0-	-6489	-0-	299 1	3881 2	Y	52	42 1	37
						57 9					
09	10380 X	4569	-0-	-5811	-0-	346 1	4167 2	Y	51	74 1	14
						56 9					
10	9021 X	2333	-0-	-6688	-0-	184 1	2106 2	Y	39	35 1	18
						43 9					
11	8730 X	6470	-0-	-2260	-0-	402 1	5956 2	Y	102	70 1	50
						112 9					
12	9021 X	5400	-0-	-3621	-0-	389 1	4914 2	Y	88	77 1	61
						97 9					
*01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	428 1	5973 2	Y	94	80 1	75
						103 9					

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5518 X	4345	-0-	-1173	-0-	293	1	3801	2	Y	228	115	1	163
						251	9							
09	5340 X	3718	-0-	-1622	-0-	276	1	3326	2	Y	105	239	1	29
						116	9							
10	5518 X	3518	-0-	-2000	-0-	270	1	3090	2	Y	144	107	1	66
						158	9							
11	5100 X	4269	-0-	-831	-0-	258	1	3831	2	Y	164	150	1	80
						180	9							
12	4340 X	3805	-0-	-535	-0-	267	1	3372	2	Y	151	127	1	104
						166	9							
*01	4340 X	3778	-0-	-562	-0-	243	1	3386	2	Y	135	132	1	107
						149	9							
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620														
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	32	1	412	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-			-0-
EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662														
08	1488 X	1332	-0-	-156	-0-	237	1	1085	2	N	9			122
						10	9							
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	261	1	1343	2	N	5			127
						6	9							
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	303	1	1415	2	N	1			128
						1	9							
11	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	402	1	1204	2	N	7			135
						8	9							
12	1674 X	1393	-0-	-281	-0-	155	1	1221	2	N	15			150
						17	9							
*01	1705 X	1322	-0-	-383	-0-	138	1	1184	2	N	-0-			150
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	298	-0-	298	298	30	1	268	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	349	-0-	349	647	35	1	314	2	N	-0-			-0-
11	981 X	334	-0-	-647	-0-	36	1	298	2	N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	N	-0-			-0-
EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308														
08	10075 X	6017	-0-	-4058	-0-	5987	2	30	9	N	27			177
09	9090 X	5083	-0-	-4007	-0-	5040	2	43	9	N	39	173	1	43
10	7533 X	5409	-0-	-2124	-0-	5377	2	32	9	N	29			72
11	6150 X	4644	-0-	-1506	-0-	4614	2	30	9	N	27			99
12	6355 X	3655	-0-	-2700	-0-	3624	2	31	9	N	28			127
01	6014 X	4086	-0-	-1928	-0-	4045	2	41	9	N	37			164

EL EBANITO (MARGUELES)												
				27962 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FORDYCE OIL & GAS		275677										
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 U	RRCID ->	177799	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4711 - 4717
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

EL EBANITO (U-3)												
OXY USA INC.		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL EBANITO (YEGUA)												
OXY USA INC.		WELL #:		5	RRCID ->	232311	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	10648 - 10658
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	58	1	1446	3	Y	-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	3	Y	-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	3	Y	-0-
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	3	Y	-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	94	1	2353	3	Y	-0-
01	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT

EL GATO												
		WELL #:		4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
08	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	60	1	1517	3	Y	-0-
09	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	56	1	2268	3	Y	-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	65	1	2457	3	Y	-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	2	1	47	3	Y	41	31	1			10
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	45	9			Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246							
08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	279	1	7013	3	Y	-0-	15	1			-0-
09	6150 X	5700	-0-	-450	-0-	212	1	5471	3	Y	15					15
10	6324 X	5819	-0-	-505	-0-	17	9									
11	6420 X	6166	-0-	-254	-0-	142	1	5674	3	Y	3	14	1			4
12	6634 X	6025	-0-	-609	-0-	3	9									
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	158	1	6008	3	Y	-0-	4	1			-0-
						229	1	5764	3	Y	29	16	1			13
						32	9									

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358							
08	2294 N	1444	-0-	-850	-0-	55	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	62	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	36	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	51	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671							
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	3	Y	7	41	1			3
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	8	9									
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	96	1	2489	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	3000 N	3563	-0-	563	563	73	1	2925	3	Y	25					25
12	3100 N	2985	-0-	-115	448	28	9									
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	91	1	3450	3	Y	20	28	1			17
						22	9									
						113	1	2860	3	Y	11	5	1			23
						12	9									

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120							
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341							
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	Y	-0-				8
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	3	Y	-0-				8
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	3	Y	-0-				8
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	7	1	252	3	Y	-0-				8
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	862	3	Y	-0-				8
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				8

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							
08	2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
09	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-				-0-
10	2046 #	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
11	2040 #	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			N	-0-				-0-
12	2263 #	1997	-0-	-266	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
01	2263 #	1224	-0-	-1039	-0-	1224	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2883 #	2492	-0-	-391	-0-	155 1	2274 3	N	52	53 1	7
						6 4	57 9				
09	2610 #	2329	-0-	-281	-0-	162 1	2094 3	N	44	42 1	9
						25 4	48 9				
10	2604 #	1709	-0-	-895	-0-	117 1	1543 3	N	29	33 1	5
						17 4	32 9				
11	2520 #	1442	-0-	-1078	-0-	103 1	1301 3	N	34	30 1	9
						1 4	37 9				
12	2573 #	2500	-0-	-73	-0-	190 1	2223 3	N	58	56 1	11
						23 4	64 9				
*01	2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	192 1	2301 3	N	56	54 1	13
						6 4	62 9				

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	187	-0-	187	187	2		N	-0-	33
09	0 W	174	-0-	174	361	2	1 9	N	1	31
10	0 W	284	-0-	284	645	2	4 9	N	4	35
11	0 W	279	-0-	279	924	2	3 9	N	3	38
12	0 W	322	-0-	322	1246	2	36 9	N	33	40
*01	1540 N	294	-0-	-1246	-0-	2	25 9	N	23	63

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722								
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2015 #	1528	-0-	-487	-0-	86 1	1442 2	N	-0-	36
09	1950 #	1494	-0-	-456	-0-	84 1	1410 2	N	-0-	36
10	2015 #	1938	-0-	-77	-0-	109 1	1829 2	N	-0-	36
11	1950 #	1826	-0-	-124	-0-	103 1	1723 2	N	-0-	36
12	2015 #	1436	-0-	-579	-0-	81 1	1355 2	N	-0-	36
01	1953 #	1142	-0-	-811	-0-	64 1	1078 2	N	-0-	36

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	956 R	25	-0-	-931	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	50
09	25 R	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	50
10	527 #	25	-0-	-502	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	50
11	270 #	22	-0-	-248	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	50
12	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y	-0-	50
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	50

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2356 #	1407	-0-	-949	-0-	79 1	1328 2	Y	-0-	74
09	2280 #	1389	-0-	-891	-0-	78 1	1311 2	Y	-0-	74
10	2356 #	1904	-0-	-452	-0-	108 1	1796 2	Y	-0-	74
11	1920 #	1839	-0-	-81	-0-	104 1	1735 2	Y	-0-	74
12	1984 #	1803	-0-	-181	-0-	102 1	1701 2	Y	-0-	74
01	1891 #	1192	-0-	-699	-0-	67 1	1125 2	Y	-0-	74

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24

HOME PETROLEUM CORP.				396852											
ALONZO BENAVIDES "E"				WELL #:	2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 - 5093		
08	496	#	350	-0-	-146	-0-	339	2	11	9	N	10	61	1	70
09	510	#	361	-0-	-149	-0-	350	2	11	9	N	10	25	1	55
10	558	#	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	N	9			64
11	540	#	452	-0-	-88	-0-	443	2	9	9	N	8			72
12	558	#	478	-0-	-80	-0-	431	2	47	9	N	43	41	1	74
01	496	#	450	-0-	-46	-0-	430	2	20	9	N	18			92

BENAVIDES, A. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093		
08	0	W	195	-0-	195	195	188	2	7	9	N	6			19
09	0	W	277	-0-	277	472	269	2	8	9	N	7	14	1	12
10	0	W	379	-0-	379	851	376	2	3	9	N	3			15
11	0	W	368	-0-	368	1219	364	2	4	9	N	4			19
12	0	W	417	-0-	417	1636	370	2	47	9	N	43	41	1	21
*01	2020	R	384	-0-	-1636	-0-	361	2	23	9	N	21			42

HELLEN, DANA				WELL #:	3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122		
08	0	W	494	-0-	494	494	472	2	22	9	N	20	134	1	28
09	0	W	462	-0-	462	956	442	2	20	9	N	18	39	1	7
10	0	W	740	-0-	740	1696	723	2	17	9	N	15			22
11	0	W	690	-0-	690	2386	676	2	14	9	N	13			35
12	0	W	736	-0-	736	3122	655	2	81	9	N	74	70	1	39
*01	3857	R	735	-0-	-3122	-0-	687	2	48	9	N	44			83

BENAVIDES, ALONZO "E"				WELL #:	1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098		
08	0	W	209	-0-	209	209	202	2	7	9	N	6	121	1	20
09	0	W	177	-0-	177	386	168	2	9	9	N	8	16	1	12
10	0	W	267	-0-	267	653	257	2	10	9	N	9			21
11	0	W	239	-0-	239	892	230	2	9	9	N	8			29
12	0	W	272	-0-	272	1164	236	2	36	9	N	33	29	1	33
*01	1409	R	245	-0-	-1164	-0-	230	2	15	9	N	14			47

VALDEZ-RAMIREZ				WELL #:	1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120		
08	0	W	213	-0-	213	213	207	2	6	9	N	5	146	1	5
09	0	W	229	-0-	229	442	206	2	23	9	N	21	19	1	7
10	0	W	338	-0-	338	780	318	2	20	9	N	18			25
11	0	W	330	-0-	330	1110	313	2	17	9	N	15			40
12	0	W	353	-0-	353	1463	305	2	48	9	N	44	34	1	50
*01	1779	R	316	-0-	-1463	-0-	292	2	24	9	N	22			72

PRIME OPERATING COMPANY				677770											
HELLEN, DANA				WELL #:	11	RRCID ->	141365	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5071 - 5079		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015 - P/A 09/01/15															

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
C.B. PRODUCTION GLASSCOCK		119905		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			71
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5			76
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			76
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			76
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			76
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			76

EL PAISANO (V-4)		28100 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA		253162		WELL #: 17		RRCID -> 086718		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8538 - 8631		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G., JR. -F-		370061		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436				
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G. JR., "J"		370061		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF. 12985 - 13732		
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13020 X	12421	-0-	-599	-0-	25 1 11 4	12234 3 151 9	Y	137	138 1	9
09	12600 X	11721	-0-	-879	-0-	28 1 2 4	11533 3 158 9	Y	144	144 1	9
10	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	11865 3 169 9	Y	154	154 1	9
11	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	24 1 13 4	10420 3 136 9	Y	124	123 1	10
12	10850 X	10207	-0-	-643	-0-	14 1 51 4	9997 3 145 9	Y	132	126 1	16
01	10850 X	9878	-0-	-972	-0-	10 1 8 4	9720 3 140 9	Y	127	135 1	8

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550		
08	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	30 1 13 4	14354 3 358 9	Y	325	332 1	22
09	14250 X	10177	-0-	-4073	-0-	24 1 2 4	9877 3 274 9	Y	249	256 1	15
10	13702 X	10733	-0-	-2969	-0-	24 1 8 4	10406 3 295 9	Y	268	268 1	15
11	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	33 1 17 4	14191 3 369 9	Y	335	323 1	27
12	14725 X	7934	-0-	-6791	-0-	11 1 39 4	7664 3 220 9	Y	200	201 1	26
01	14725 X	8854	-0-	-5871	-0-	17 1 15 4	8577 3 245 9	Y	223	235 1	14

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 19		RRCID -> 176928		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418		
08	14880 X	11673	-0-	-3207	-0-	24 1 10 4	11532 3 107 9	Y	97	100 1	7
09	14400 X	11213	-0-	-3187	-0-	27 1 2 4	11071 3 113 9	Y	103	104 1	6
10	13175 X	9380	-0-	-3795	-0-	22 1 7 4	9253 3 98 9	Y	89	90 1	5
11	12750 X	4197	-0-	-8553	-0-	10 1 5 4	4141 3 41 9	Y	37	39 1	3
12	13175 X	6777	-0-	-6398	-0-	10 1 35 4	6660 3 72 9	Y	65	60 1	8
01	11687 X	10028	-0-	-1659	-0-	7 1 6 4	9909 3 106 9	Y	96	98 1	6

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 21		RRCID -> 178410		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449		
08	13609 X	13591	-0-	-18	-0-	28 1 12 4	13446 3 105 9	Y	95	98 1	7
09	13170 X	11827	-0-	-1343	-0-	28 1 2 4	11696 3 101 9	Y	92	93 1	6
10	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	12009 3 108 9	Y	98	99 1	5
11	14850 X	12575	-0-	-2275	-0-	29 1 15 4	12429 3 102 9	Y	93	91 1	7
12	15345 X	11128	-0-	-4217	-0-	16 1 56 4	10956 3 100 9	Y	91	87 1	11
01	13578 X	11344	-0-	-2234	-0-	12 1 10 4	11150 3 172 9	Y	156	157 1	10

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	13683 - 14545
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.	13050 - 14524
08	7316 X	6323	-0-	-993	-0-	13 1	6169 3	Y	123	127 1		8
						6 4	135 9					
09	6750 X	6040	-0-	-710	-0-	14 1	5881 3	Y	131	131 1		8
						1 4	144 9					
10	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	14 1	5937 3	Y	136	136 1		8
						5 4	150 9					
11	6600 X	6002	-0-	-598	-0-	13 1	5848 3	Y	122	120 1		10
						7 4	134 9					
12	6820 X	5045	-0-	-1775	-0-	7 1	4889 3	Y	113	109 1		14
						25 4	124 9					
01	6324 X	5932	-0-	-392	-0-	10 1	5767 3	Y	133	139 1		8
						9 4	146 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.	15934 - 16756
08	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	18 1	8820 3	Y	50	53 1		3
						8 4	55 9					
09	8550 X	8238	-0-	-312	-0-	20 1	8159 3	Y	52	52 1		3
						2 4	57 9					
10	10075 X	8598	-0-	-1477	-0-	20 1	8509 3	Y	56	56 1		3
						7 4	62 9					
11	9750 X	8216	-0-	-1534	-0-	19 1	8133 3	Y	49	48 1		4
						10 4	54 9					
12	10075 X	7921	-0-	-2154	-0-	11 1	7813 3	Y	52	50 1		6
						40 4	57 9					
01	8897 X	7913	-0-	-984	-0-	4 1	7850 3	Y	51	54 1		3
						3 4	56 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16680 - 16781
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	6 1	2912 3	Y	7	8 1		-0-
						3 4	8 9					
09	2310 X	1466	-0-	-844	-0-	3 1	1457 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
10	1736 X	1468	-0-	-268	-0-	3 1	1460 3	Y	4	4 1		-0-
						1 4	4 9					
11	2820 N	2024	-0-	-796	-0-	5 1	2011 3	Y	5	5 1		-0-
						2 4	6 9					
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	4 1	2583 3	Y	8	7 1		1
						13 4	9 9					
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	1128 3	3 9	Y	3	4 1		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

08		2418 X	2055	-0-	-363	-0-	4 1	1993 3	Y	51	53 1	3	
							2 4	56 9					
09		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	6 1	2373 3	Y	67	66 1	4	
							74 9						
10		2418 X	2014	-0-	-404	-0-	5 1	1944 3	Y	57	58 1	3	
							2 4	63 9					
11		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	12 1	5220 3	Y	139	131 1	11	
							6 4	153 9					
12		18786 X	18786	-0-	-0-	-0-	26 1	18142 3	Y	478	433 1	56	
							92 4	526 9					
*01		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	16 1	9589 3	Y	201	242 1	15	
							13 4	221 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028													
08		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	7 1	3504 3	Y	48	50 1	3	
							3 4	53 9					
09		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	7 1	2920 3	Y	44	44 1	3	
							1 4	48 9					
10		4030 X	3163	-0-	-867	-0-	7 1	3101 3	Y	48	48 1	3	
							2 4	53 9					
11		3870 X	2931	-0-	-939	-0-	7 1	2876 3	Y	41	41 1	3	
							3 4	45 9					
12		3999 X	2666	-0-	-1333	-0-	4 1	2604 3	Y	41	39 1	5	
							13 4	45 9					
01		3565 X	2748	-0-	-817	-0-	3 1	2695 3	Y	43	45 1	3	
							3 4	47 9					

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443													
08		22010 X	9468	-0-	-12542	-0-	20 1	9311 3	Y	117	121 1	8	
							8 4	129 9					
09		21210 X	11033	-0-	-10177	-0-	26 1	10838 3	Y	152	151 1	9	
							2 4	167 9					
10		12865 X	9776	-0-	-3089	-0-	23 1	9593 3	Y	138	139 1	8	
							8 4	152 9					
11		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	30 1	12899 3	Y	170	165 1	13	
							16 4	187 9					
12		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	17 1	12039 3	Y	177	168 1	22	
							62 4	195 9					
*01		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	13 1	11989 3	Y	173	184 1	11	
							12 4	190 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230													
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	3 1	1284 3	Y	141	146 1	10	
							1 4	155 9					
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	3 1	1259 3	Y	152	153 1	9	
							167 9						
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	3 1	1298 3	Y	160	160 1	9	
							1 4	176 9					
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	4 1	1751 3	Y	195	189 1	15	
							2 4	215 9					
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	2 1	1709 3	Y	202	192 1	25	
							8 4	222 9					
01		1488 N	1472	-0-	-16	-0-	12 1	1274 3	Y	159	173 1	11	
							11 4	175 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4619 X	1391	-0-	-3228	-0-	3	1	1347	3	Y	36	39	1		3
						1	4	40	9						
09	2250 X	1205	-0-	-1045	-0-	3	1	1163	3	Y	35	36	1		2
						39	9								
10	2139 X	1954	-0-	-185	-0-	4	1	1885	3	Y	58	57	1		3
						1	4	64	9						
11	2460 X	2438	-0-	-22	-0-	5	1	2357	3	Y	66	64	1		5
						3	4	73	9						
12	2542 X	703	-0-	-1839	-0-	1	1	698	3	Y	-0-	4	1		1
						4	4								
01	1953 X	1685	-0-	-268	-0-	1685	3			Y	-0-				1

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676															
08	6107 X	5315	-0-	-792	-0-	11	1	5299	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
09	5910 X	4156	-0-	-1754	-0-	10	1	4145	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	6107 X	3653	-0-	-2454	-0-	9	1	3641	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
11	5130 X	4837	-0-	-293	-0-	11	1	4820	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
12	5301 X	4111	-0-	-1190	-0-	6	1	4084	3	Y	-0-				-0-
						21	4								
01	5301 X	2905	-0-	-2396	-0-	2905	3			Y	-0-				-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430															
08	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	47	1	22802	3	Y	356	354	1		24
						20	4	392	9						
09	20225 X	20225	-0-	-0-	-0-	48	1	19795	3	Y	344	347	1		21
						4	4	378	9						
10	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	43	1	18047	3	Y	322	325	1		18
						14	4	354	9						
11	21750 X	13481	-0-	-8269	-0-	30	1	13197	3	Y	216	216	1		18
						16	4	238	9						
12	22475 X	12191	-0-	-10284	-0-	17	1	11875	3	Y	216	207	1		27
						61	4	238	9						
01	22475 X	11347	-0-	-11128	-0-	16	1	11098	3	Y	200	214	1		13
						13	4	220	9						

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764															
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1	1	1627	3	Y	60	63	1		4
						1	4	66	9						
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	3	Y	55	56	1		3
						61	9								
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1	1	1338	3	Y	56	56	1		3
						1	4	62	9						
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1	1	1517	3	Y	60	58	1		5
						2	4	66	9						
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1	1	1504	3	Y	60	58	1		7
						7	4	66	9						
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1532	3	Y	63	66	1		4
						4	4	69	9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

08		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	28 1	13048 3	Y	164	169 1			11
							12 4	180 9						
09		12750 X	12541	-0-	-209	-0-	30 1	12320 3	Y	172	173 1			10
							2 4	189 9						
10		13175 X	11503	-0-	-1672	-0-	27 1	11288 3	Y	163	164 1			9
							9 4	179 9						
11		12750 X	12719	-0-	-31	-0-	30 1	12556 3	Y	107	107 1			9
							15 4	118 9						
12		13175 X	11997	-0-	-1178	-0-	17 1	11795 3	Y	112	107 1			14
							62 4	123 9						
01		13175 X	12746	-0-	-429	-0-	9 1	12601 3	Y	116	123 1			7
							8 4	128 9						

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814														

08		7130 X	4609	-0-	-2521	-0-	9 1	4565 3	Y	28	29 1			2
							4 4	31 9						
09		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	18 1	7693 3	Y	208	197 1			13
							1 4	229 9						
10		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	17 1	7384 3	Y	205	207 1			11
							6 4	226 9						
11		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	15 1	6629 3	Y	169	166 1			14
							8 4	186 9						
12		8215 X	6233	-0-	-1982	-0-	8 1	6010 3	Y	168	161 1			21
							30 4	185 9						
01		8215 X	6290	-0-	-1925	-0-	13 1	6078 3	Y	171	181 1			11
							11 4	188 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790														

08		6045 X	5244	-0-	-801	-0-	11 1	5125 3	Y	94	97 1			6
							5 4	103 9						
09		5850 X	4797	-0-	-1053	-0-	11 1	4679 3	Y	96	96 1			6
							1 4	106 9						
10		6045 X	4741	-0-	-1304	-0-	11 1	4619 3	Y	97	98 1			5
							4 4	107 9						
11		5520 X	4412	-0-	-1108	-0-	10 1	4306 3	Y	83	81 1			7
							5 4	91 9						
12		5704 X	4512	-0-	-1192	-0-	6 1	4381 3	Y	94	89 1			12
							22 4	103 9						
01		5239 X	4858	-0-	-381	-0-	8 1	4733 3	Y	100	106 1			6
							7 4	110 9						

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826														

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868														

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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	9 1	4211 3	4 4	121 9	Y	110	113 1			7
09		4200 X	4044	-0-	-156	-0-	9 1	3909 3	1 4	125 9	Y	114	114 1			7
10		4340 X	4333	-0-	-7	-0-	10 1	4178 3	3 4	142 9	Y	129	129 1			7
11		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	10 1	4326 3	5 4	134 9	Y	122	119 1			10
12		4340 X	3743	-0-	-597	-0-	5 1	3597 3	18 4	123 9	Y	112	108 1			14
01		4340 X	4007	-0-	-333	-0-	9 1	3858 3	8 4	132 9	Y	120	126 1			8

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800																
08		1395 N	431	-0-	-964	-0-	1 1	408 3	22 9		Y	20	21 1			1
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 1	210 3	12 9		Y	11	11 1			1
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	1 1	618 3	37 9		Y	34	33 1			2
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 1	564 3	1 4	31 9	Y	28	28 1			2
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	1 1	426 3	2 4	25 9	Y	23	22 1			3
01		651 N	429	-0-	-222	-0-	2 1	394 3	1 4	32 9	Y	29	30 1			2

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426																
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890																
08		3100 X	989	-0-	-2111	-0-	2 1	975 3	1 4	11 9	Y	10	11 1			1
09		3000 X	609	-0-	-2391	-0-	1 1	600 3	8 9		Y	7	8 1			-0-
10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	10 1	4332 3	3 4	55 9	Y	50	47 1			3
11		2250 X	850	-0-	-1400	-0-	2 1	837 3	1 4	10 9	Y	9	11 1			1
12		2325 X	634	-0-	-1691	-0-	1 1	622 3	3 4	8 9	Y	7	7 1			1
01		2635 X	1341	-0-	-1294	-0-	1 1	1322 3	1 4	17 9	Y	15	15 1			1

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10850 X	7389	-0-	-3461	-0-	5 1	7132 3	Y	223	233 1	15
							7 4	245 9				
09		10230 X	7245	-0-	-2985	-0-	6 1	6975 3	Y	239	240 1	14
							1 4	263 9				
10		7285 X	7127	-0-	-158	-0-	6 1	6844 3	Y	246	246 1	14
							6 4	271 9				
11		8160 X	7405	-0-	-755	-0-	5 1	6395 3	Y	907	851 1	70
							7 4	998 9				
12		8432 X	7929	-0-	-503	-0-	3 1	6968 3	Y	843	809 1	104
							31 4	927 9				
01		7502 X	6896	-0-	-606	-0-	61 1	5915 3	Y	789	842 1	51
							52 4	868 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770	- 16830
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-

KENEDY, J.G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568	- 11659
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620
08		6727 X	4473	-0-	-2254	-0-	3 1	4026 3	Y	400	422 1	28
							4 4	440 9				
09		6510 X	4954	-0-	-1556	-0-	4 1	4425 3	Y	476	475 1	29
							1 4	524 9				
10		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	5 1	5901 3	Y	662	654 1	37
							5 4	728 9				
11		5640 X	4894	-0-	-746	-0-	3 1	4394 3	Y	447	447 1	37
							5 4	492 9				
12		5828 X	3834	-0-	-1994	-0-	2 1	3430 3	Y	351	343 1	45
							16 4	386 9				
01		6634 X	3307	-0-	-3327	-0-	25 1	2899 3	Y	328	352 1	21
							22 4	361 9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	148717 X	41828	-0-	-106889	-0-	28 1	39819 3	36 4	1945 9	Y	1768	1792 1	119
09	39563 X	39563	-0-	-0-	-0-	30 1	37470 3	7 4	2056 9	Y	1869	1875 1	113
10	39725 X	39725	-0-	-0-	-0-	30 1	38399 3	30 4	1266 9	Y	1151	1197 1	67
11	37500 X	36954	-0-	-546	-0-	27 1	35820 3	42 4	1065 9	Y	968	956 1	79
12	38750 X	36359	-0-	-2391	-0-	16 1	35077 3	167 4	1099 9	Y	999	955 1	123
01	38750 X	35416	-0-	-3334	-0-	78 1	34172 3	66 4	1100 9	Y	1000	1059 1	64
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584													
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-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259													
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	1 1	642 3	1 4		Y	-0-		-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1	554 3	1 1		Y	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 1	538 3	1 1		Y	-0-		-0-
11	630 N	530	-0-	-100	-0-	1 1	528 3	1 4		Y	-0-		-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	2 1	1312 3	7 4		Y	-0-		-0-
*01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	5 1	2302 3	4 4	70 9	Y	64	60 1	4
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098													
08	22010 X	17349	-0-	-4661	-0-	36 1	16998 3	15 4	300 9	Y	273	285 1	19
09	20640 X	17097	-0-	-3543	-0-	41 1	16825 3	3 4	228 9	Y	207	213 1	13
10	18600 X	17357	-0-	-1243	-0-	41 1	17063 3	14 4	239 9	Y	217	218 1	12
11	18000 X	15779	-0-	-2221	-0-	37 1	15524 3	19 4	199 9	Y	181	178 1	15
12	18600 X	14981	-0-	-3619	-0-	21 1	14674 3	77 4	209 9	Y	190	182 1	23
01	17670 X	15696	-0-	-1974	-0-	15 1	15450 3	13 4	218 9	Y	198	208 1	13

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
CLEOPATRA		WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 8178 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5735 X	4282	-0-	-1453	-0-	566 1	3714 2	N	2		102
09	5550 X	4323	-0-	-1227	-0-	584 1	3719 2	N	18		120
10	5735 X	4612	-0-	-1123	-0-	615 1	3986 2	N	10		130
11	5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	3598 2	24 9	N	22		152
12	5022 X	3390	-0-	-1632	-0-	3382 2	8 9	N	7		159
01	4619 X	3186	-0-	-1433	-0-	3078 2	108 9	N	98	98 1	159

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF. 8128 - 8142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
ORPHAN WELLS, LLC				627006										
HINOJOSA, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141392	COMPL. DATE 04/10/1992	TOTAL DEPTH 4419	PERF. 4326	-	4344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (6100)				28180 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC				129692						
GUERRA BROS.				WELL #: 9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	-	6105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EL STAGGS (7330)				28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HINOJOSA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	-	7920
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	-	7942
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	-	7824
08	3875 X	5	-0-	-3870	-0-	5 3	Y	-0-	1 1	30
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		Y	-0-		30
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-		Y	-0-		30
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-		Y	-0-		30
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-		30
01	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT		30

BARRERA UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 188372	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 6840	-	6848
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 7526 - 8710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7410 - 7456						
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	356	1	4422	3	N	2	3	1			8
09	4050 X	3990	-0-	-60	-0-	291	1	3697	3	N	2	1	1			9
10	4619 X	3606	-0-	-1013	-0-	269	1	3319	3	N	16	3	1			22
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	394	1	4652	3	N	25	3	1			44
12	4774 X	4472	-0-	-302	-0-	376	1	4089	3	N	6	1	1			49
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					49

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8004 - 8034						
08	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	623	1	7744	3	N	168	189	1			128
09	3120 X	2238	-0-	-882	-0-	185	9	1998	3	N	75	45	1			158
10	3224 X	1240	-0-	-1984	-0-	83	9	1084	3	N	62	8	1			212
11	3120 X	2210	-0-	-910	-0-	88	1	1980	3	N	56	198	1			70
12	3224 X	2275	-0-	-949	-0-	168	1	2035	3	N	48	5	1			113
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	62	9			N	NO RPT					113

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7070 - 7260						
08	1209 N	696	-0-	-513	-0-	44	1	542	3	N	100	172	1			136
09	1080 N	439	-0-	-641	-0-	110	9	337	3	N	68	4	1			200
10	1054 N	786	-0-	-268	-0-	27	1	650	3	N	75	184	1			91
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	N	73	9	1			155
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	83	9	325	3	N	57	4	1			208
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	59	1			N	NO RPT					208

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7308 - 7324						
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	2	1			39
09	780 X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	N	-0-					39
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					39
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	39	1			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL B UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	248414	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7532 - 9218
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	3100 N	91	-0-	-3009	7627	5 1	66 3	N	18	15 1		44
09	9334 X	1707	-0-	-7627	-0-	20 9	121 1	N	44	30 1		58
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	48 9	596 1	N	273	175 1		156
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	300 9	408 1	N	163	188 1		131
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	179 9	248 1	N	174	122 1		183
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	191 9		N	NO RPT			183

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	249772	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7120 - 7152
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #:		2	RRCID ->	251355	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7202 - 7256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251544	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7294 - 8140
08	4340 X	2665	-0-	-1675	-0-	194 1	2413 3	N	53	9 1		119
09	4200 X	1502	-0-	-2698	-0-	58 9	105 1	N	54	4 1		169
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	59 9	230 1	N	59	198 1		30
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	65 9	234 1	N	55	8 1		77
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	61 9	237 1	N	64	4 1		137
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	70 9		N	NO RPT			137

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	252011	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7706 - 8554
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256656	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 7518 - 7538
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	2651 1	32946 3	N	15	22 1	7
						17 9					
09	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	2332 1	29637 3	N	19	11 1	15
						21 9					
10	34689 X	34044	-0-	-645	-0-	2548 1	31475 3	N	19	22 1	12
						21 9					
11	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	2708 1	31964 3	N	19	23 1	8
						21 9					
12	35619 X	32223	-0-	-3396	-0-	2715 1	29491 3	N	15	11 1	12
						17 9					
01	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-			N	NO RPT		12

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		WELL #:		C 1	RRCID ->	102290	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 500 - 510
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 240 - 625
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9952 - 10089
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005												
CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	570	2	145	9	N	132			230
09	570 X	457	-0-	-113	-0-	23	1	428	2	N	5	187	1	48
10	651 X	88	-0-	-563	-0-	6	9							
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	63	1	23	2	N	2			50
12	713 X	341	-0-	-372	-0-	2	9	809	2	N	3			53
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	6	1	283	2	N	-0-			53
						3	9				-0-			53
						58	1							
MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468					
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	N	-0-			212
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	2	N	-0-			212
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	N	105	194	1	123
*11	570 N	258	-0-	-312	-0-	116	9	241	2	N	5			128
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	11	1	296	2	N	7			135
01	589 N	284	-0-	-305	-0-	6	9	229	2	N	13			148
						8	9							
						41	1							
						14	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					
08	2511 X	348	-0-	-2163	-0-	49	1	299	2	N	-0-			282
09	2580 X	383	-0-	-2197	-0-	58	1	325	2	N	-0-			282
10	2914 X	588	-0-	-2326	-0-	53	1	535	2	N	-0-			282
11	2820 X	1808	-0-	-1012	-0-	80	1	1728	2	N	-0-			282
12	2914 X	824	-0-	-2090	-0-	86	1	738	2	N	-0-			282
01	589 X	147	-0-	-442	-0-	22	1	125	2	N	-0-			282
MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	543	1	3316	2	N	-0-			285
09	3780 X	3588	-0-	-192	-0-	545	1	3043	2	N	-0-			285
10	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	328	1	3289	2	N	25	190	1	120
11	3780 X	3093	-0-	-687	-0-	136	1	2948	2	N	8			128
12	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	358	1	3073	2	N	10			138
01	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	547	1	3090	2	N	37			175
						28	9							
						9	9							
						11	9							
						41	9							

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370														
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	88	1	540	2	N	-0-			192
09	560 X	560	-0-	-0-	-0-	85	1	475	2	N	-0-			192
10	651 X	448	-0-	-203	-0-	41	1	407	2	N	-0-			192
11	630 X	159	-0-	-471	-0-	7	1	152	2	N	-0-			192
12	651 X	143	-0-	-508	-0-	15	1	128	2	N	-0-			192
01	620 X	166	-0-	-454	-0-	17	1	94	2	N	50			242
						55	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														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545														
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
08	1550 X	1073	-0-	-477	-0-	358	1	715	2	N	-0-					-0-
09	900 X	686	-0-	-214	-0-	259	1	427	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	594	-0-	-491	-0-	213	1	381	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	856	-0-	-194	-0-	246	1	610	2	N	-0-					-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	340	1	633	2	N	-0-					-0-
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	371	1	465	2	N	-0-					-0-

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	352	1	703	2	N	-0-					-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	396	1	652	2	N	-0-					-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	263	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	282	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	764	-0-	-321	-0-	267	1	497	2	N	-0-					-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	463	1	580	2	N	-0-					-0-

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	399 1	797 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1080 N	706	-0-	-374	-0-	267 1	439 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1333 N	734	-0-	-599	-0-	263 1	471 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	424 1	1053 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	582 1	1084 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	458 1	573 2	N	-0-		-0-			-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230						
08	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	360 1	719 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1290 N	882	-0-	-408	-0-	333 1	549 2	N	-0-		-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	301 1	540 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1050 N	861	-0-	-189	-0-	247 1	614 2	N	-0-		-0-			-0-
12	899 N	726	-0-	-173	-0-	254 1	472 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	420 1	526 2	N	-0-		-0-			-0-

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279						
08	1612 N	963	-0-	-649	-0-	321 1	642 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1110 N	476	-0-	-634	-0-	180 1	296 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	385 1	691 2	N	-0-		-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	278 1	690 2	N	-0-		-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	262 1	488 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	531	-0-	-554	-0-	236 1	295 2	N	-0-		-0-			-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257						
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	134 1	268 2	N	-0-		-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	132 1	218 2	N	-0-		-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	117 1	210 2	N	-0-		-0-			-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	84 1	209 2	N	-0-		-0-			-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	60 1	111 2	N	-0-		-0-			-0-
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	89 1	111 2	N	-0-		-0-			-0-

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254						
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	215 1	429 2	N	-0-		-0-			-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	200 1	330 2	N	-0-		-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	176 1	317 2	N	-0-		-0-			-0-
11	630 N	491	-0-	-139	-0-	141 1	350 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	439 1	818 2	N	-0-		-0-			-0-
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	379 1	474 2	N	-0-		-0-			-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. DCRC 76		//CONT.// 28442 100 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DCRC 366		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	252	-0-	252	252	90	1	162	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1530	-0-	1530	1782	439	1	1091	2	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1209	-0-	1209	2991	422	1	787	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	608	-0-	608	3599	270	1	338	2	N	-0-	-0-

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800			
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	292	1	585	2	N	-0-	-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	589	1	970	2	N	-0-	-0-
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	275	1	492	2	N	-0-	-0-
11	840 N	623	-0-	-217	-0-	179	1	444	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	576	-0-	-1036	-0-	201	1	375	2	N	-0-	-0-
01	775 N	640	-0-	-135	-0-	284	1	356	2	N	-0-	-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837			
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	315	1	630	2	N	-0-	-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	261	1	430	2	N	-0-	-0-
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	250	1	447	2	N	-0-	-0-
11	900 N	795	-0-	-105	-0-	228	1	567	2	N	-0-	-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	258	1	481	2	N	-0-	-0-
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	502	1	629	2	N	-0-	-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874			
08	1519 N	288	-0-	-1231	-0-	96	1	192	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
10	899 N	344	-0-	-555	-0-	123	1	221	2	N	-0-	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	251	1	624	2	N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	119	1	222	2	N	-0-	-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	273	1	342	2	N	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX)		28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCRC 366		//CONT.// 28442 475 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRACE OPERATING, LLC DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		863902		WELL #: 1		RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-	-0-		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117 2	Y	-0-	-0-		
11	DLQ G-10	130	-0-	130	247	130 2	Y	-0-	-0-		
12	383 N	136	-0-	-247	-0-	136 2	Y	-0-	-0-		
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	-0-		

DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 C		RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-	-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	388	-0-	388	621	388 2	Y	-0-	-0-
12	689 N	68	-0-	-621	-0-	68 2	Y	-0-	-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		WELL #: 1		RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
08	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2	N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2	N	-0-	-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 174542		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176541		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344								
08	15531	X	100	-0-	-15431	-0-	22	1	78	2	N	-0-				-0-
09	15030	X	217	-0-	-14813	-0-	53	1	164	2	N	-0-				-0-
10	19096	X	226	-0-	-18870	-0-	54	1	172	2	N	-0-				-0-
11	18480	X	433	-0-	-18047	-0-	97	1	336	2	N	-0-				-0-
12	13795	X	371	-0-	-13424	-0-	98	1	273	2	N	-0-				-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 179104		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485								
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	304	1	1075	2	N	-0-				-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	267	1	834	2	N	-0-				-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	220	1	707	2	N	-0-				-0-
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	281	1	974	2	N	-0-				-0-
12	1147	N	694	-0-	-453	-0-	183	1	511	2	N	-0-				-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428							
08	24800 X	24613	-0-	-187	-0-	5427	1	19186	2	N	-0-	82	1		-0-
09	24000 X	22145	-0-	-1855	-0-	5368	1	16777	2	N	-0-				-0-
10	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	6238	1	20035	2	N	-0-				-0-
11	24031 X	24031	-0-	-0-	-0-	5384	1	18647	2	N	-0-				-0-
12	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	6317	1	17647	2	N	-0-				-0-
01	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT				-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		RRCID -> 279121		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983							
LOPEZ G.U.		WELL #: 1													
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	8319	-0-	8319	8319	8319	2				N	-0-			-0-
10	0	3916	-0-	3916	12235	3916	2				N	-0-			-0-
11	0	1916	-0-	1916	14151	1916	2				N	-0-			-0-
*12	15167 X	1016	-0-	-14151	-0-	1016	2				N	-0-			-0-
01	25885 X	889	-0-	-24996	-0-	889	2				N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID -> 055155	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 9510	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID -> 041577	COMPL. DATE 03/19/1967	TOTAL DEPTH 9530	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID -> 258554	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 10629	PERF. 8768 - 8775		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID -> 041576	COMPL. DATE 03/19/1967	TOTAL DEPTH 9530	PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)		28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926								
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 273915	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9164 - 9172		
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-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 L	RRCID -> 040095	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH 9510	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784																	
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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774																	
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	9	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	9	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	Y	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	651	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980																	
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	1	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)				28991 585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	3 U	RRCID ->	040070	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID ->	175760	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	9964 - 10136			
08	93 N	2	-0-	-91	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		1 1	42 2		Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-		1 1	60 2		Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		1 1	60 2		Y	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 1	62 2		Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 U	RRCID ->	187460	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10222 - 10234			
08	434 N	37	-0-	-397	-0-		37 2			Y	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2			Y	-0-					-0-
10	310 N	30	-0-	-280	-0-		30 2			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			Y	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221667	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920 - 9956			
08	248 N	5	-0-	-243	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2			Y	-0-					-0-
10	155 N	30	-0-	-125	-0-		30 2			Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		1 1	72 2		Y	15	15 1				-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		1 1	93 2		Y	27	27 1				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		30 9			Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)				28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 U	RRCID ->	175248	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	10126 - 10136			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475												
TSL 33105/TR 53/				WELL #:	6 L	RRCID ->	175246	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	N/A			
08	93 N	2	-0-	-91	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		1 1	42 2		Y	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-		1 1	60 2		Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		1 1	60 2		Y	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 1	62 2		Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/				WELL #: 3 L		RRCID -> 039852		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L		RRCID -> 187453		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10707 - 11519
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	2 1	169 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-		-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	1 1	72 2	Y	-0-		-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 2	Y	-0-		-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	Y	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)				28991 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49				WELL #: 1 L		RRCID -> 106090		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12266 - 12282
08	341	N	15	-0-	-326	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2 1	170 2	Y	-0-		-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	3 1	242 2	Y	-0-		-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5 1	367 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4 1	403 2	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES	
SABCO OPERATING COMPANY, LLC				741926								
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 9		RRCID -> 273882		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9415 - 9425
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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT				WELL #: 7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 8932 - 8940
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		19962	19962	-0-	-0-	-0-	220 1	19496 2	218 9	Y	198	198 1		-0-
09		15498	15498	-0-	-0-	-0-	210 1	15269 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
10		19574	19574	-0-	-0-	-0-	212 1	19107 2	4 4	Y	228	228 1		-0-
11		19574	19408	-0-	-166	-0-	245 1	18999 2	14 4	Y	136	136 1		-0-
12		23684 #	19124	-0-	-4560	-0-	169 1	18781 2	20 4	Y	140	140 1		-0-
01		19964 #	NO RPT	-0-	-19964	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11528 - 11576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12264 - 12452		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	58869 #	40600	-0-	-18269	-0-	446 1	39514 2	Y	529	529 1	-0-
						58 4	582 9				
09	54210 #	31579	-0-	-22631	-0-	428 1	31100 2	Y	46	46 1	-0-
						51 9					
10	51181 #	39630	-0-	-11551	-0-	429 1	38668 2	Y	476	476 1	-0-
						9 4	524 9				
11	44970 #	38307	-0-	-6663	-0-	483 1	37357 2	Y	400	400 1	-0-
						27 4	440 9				
12	46469 #	38872	-0-	-7597	-0-	340 1	38009 2	Y	438	438 1	-0-
						41 4	482 9				
01	40610 #	NO RPT	-0-	-40610	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-U		RRCID -> 180008		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10038 - 10072	
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.	1691	-0-	1691	1691	15 1	1674 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1691			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-L		RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10389 - 10452	
08	0 N	1193	-0-	1193 B	-1850007	13 1	1127 2	Y	46	46 1	-0-
						2 4	51 9				
09	0 N	966	-0-	966 B	-1849041	13 1	949 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
10	1240 N	1394	-0-	154 B	-1848887	15 1	1299 2	Y	73	73 1	-0-
						80 9					
11	0 N	1469	-0-	1469 B	-1847418	18 1	1388 2	Y	56	56 1	-0-
						1 4	62 9				
12	0 N	82	-0-	82 B	-1847336	1 1	81 2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1847336			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				NO RPT	-0-		

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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														
08	124	N	2	-0-	-122		-0-	2	1			Y	-0-	-0-
09	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	1			Y	-0-	-0-
10	62	N	30	-0-	-32		-0-	30	1			Y	-0-	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-	34	1	2	9	Y	2	-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-		-0-	31	1	4	9	Y	4	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	-0-

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														
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-15)			29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MCGILL BROS. O/A			WELL #:	1UC	RRCID ->	010263	COMPL. DATE	11/21/1960	TOTAL DEPTH	9215 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LOPEZ, G. G.			WELL #:	7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8570 - 8601	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LOPEZ, G. G.			WELL #:	12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8504 - 8522	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			WELL #:	90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 8447 - 8456	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			WELL #:	15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428 PERF. 9094 - 9169	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			WELL #:	6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675 PERF. 8504 - 8514	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-16)		29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCGILL O/A		WELL #:	11C	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8380 - 8459			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:	12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8600 - 8776	
08	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	42 1	905 3	Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1484 3	Y	4	3 1	1
10	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	59 1	1206 3	Y	11	10 1	2
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	39 1	783 3	Y	7	6 1	3
12	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	50 1	977 3	Y	-0-	3 1	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1		90T									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:	90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8650 - 8663
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	62	-0-	62	B	62	7 1	55 2	Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #:	6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210	
08	12462 X	4568	-0-	-7894	-0-	187 1	3942 3	Y	399	332 1	138	
09	10230 X	4005	-0-	-6225	-0-	439 9	166 1	3484 3	Y	323	329 1	132
10	6045 X	3671	-0-	-2374	-0-	355 9	162 1	3341 3	Y	153	235 1	50
11	5850 X	3318	-0-	-2532	-0-	168 9	153 1	3055 3	Y	100	107 1	43
12	5208 X	3117	-0-	-2091	-0-	110 9	147 1	2873 3	Y	88	106 1	25
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	97 9			Y	NO RPT		25

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MCGILL BROS. O/A		//CONT.// 386310		WELL #: 1-T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	378 1	7171 3	Y	70			106
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	77 9	7213 3	Y	89	83 1		112
10	8122 X	6967	-0-	-1155	-0-	351 1	6507 3	Y	115	163 1		64
11	7860 X	6687	-0-	-1173	-0-	98 9	6233 3	Y	127			191
12	8122 X	6531	-0-	-1591	-0-	127 9	6114 3	Y	75	106 1		160
01	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	314 1		Y	NO RPT			160
						140 9						
						334 1						
						83 9						

LOPEZ, G.G.		WELL #: 13		RRCID -> 204502		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 10		RRCID -> 209054		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867				
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	269 1	5674 3	Y	124	111 1		43
09	5250 X	4438	-0-	-812	-0-	136 9	4143 3	Y	88	96 1		35
10	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	198 1	5493 3	Y	138	146 1		27
11	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	97 9	4379 3	Y	197	162 1		62
12	5766 X	5595	-0-	-171	-0-	266 1	5125 3	Y	187	204 1		45
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	152 9		Y	NO RPT			45
						220 1						
						217 9						
						264 1						
						206 9						

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746			
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-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 18		RRCID -> 215447		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	3	Y	-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		WELL #:	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
08	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	155	1	2097	2	Y	19	48
09	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	21	9	302	2	Y	8	56
10	3007	X	170	-0-	-2837	-0-	22	1	156	2	Y	2	58
11	2910	X	249	-0-	-2661	-0-	9	9	221	2	Y	-0-	58
12	3007	X	204	-0-	-2803	-0-	12	1	180	2	Y	2	60
01	2263	X	145	-0-	-2118	-0-	2	9	129	2	Y	-0-	60

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734	
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	104	1	1422	2	Y	22	41
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	24	9	1042	2	Y	15	56
10	1643	N	797	-0-	-846	-0-	80	1	719	2	Y	24	80
11	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	17	9	1060	2	Y	16	96
12	1178	N	964	-0-	-214	-0-	52	1	861	2	Y	-0-	96
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	26	9	817	2	Y	-0-	96

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		WELL #:	3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8748 - 8802
08	1922	N	729	-0-	-1193	-0-	291	1	438	2	Y	-0-	-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	760	1	2008	2	Y	-0-	-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	201	1	547	2	Y	-0-	-0-
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	167	1	388	2	Y	-0-	-0-
12	1674	N	599	-0-	-1075	-0-	221	1	378	2	Y	-0-	-0-
*01	744	N	519	-0-	-225	-0-	106	1	413	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	204111	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	8682 - 8700
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPEZ		WELL #:		7	RRCID ->	250077	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8768 - 8810			
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-

ENCINITAS (V-19-A)				29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042			
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1569	3	Y	-0-			-0-
09	900	X	80	-0-	-820	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	104	-0-	-237	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	78	-0-	-822	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 - 8866			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LOPEZ				WELL #: 26	RRCID -> 235044	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8700	- 8754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 X	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-			85
09	480 X	427	-0-	-53	-0-	427 3		N	-0-			85
10	496 X	312	-0-	-184	-0-	312 3		N	-0-			85
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			85
12	496 X	396	-0-	-100	-0-	394 3	2 9	N	2	2 8		85
01	496 X	422	-0-	-74	-0-	422 3		N	-0-			85

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
LOPEZ				WELL #: 4	RRCID -> 215433	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 12144	PERF. 9016	- 9023			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	120 1	181 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	236	-0-	-154	-0-	65 1	171 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	243	-0-	-160	-0-	65 1	178 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	56 1	130 2	Y	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	139 1	238 2	Y	-0-			-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	61 1	238 2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)				29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 10	RRCID -> 199603	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	- 9378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G G		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3003 N	1547	-0-	-1456	-0-	70	1 1477	3 Y	-0-		-0-
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	92	1 1913	3 Y	-0-		-0-
10	4588 X	1897	-0-	-2691	-0-	85	1 1762	3 Y	45	37 1	8
11	4440 X	1773	-0-	-2667	-0-	50	9 82	1 1643	3 Y	44	37 1 15
12	3100 X	1886	-0-	-1214	-0-	48	9 92	1 1787	3 Y	6	17 1 4
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	7	9				4

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8684 - 9064	
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	108	1 2266	3 Y	13	12 1	6
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	14	9 104	1 2176	3 Y	11	11 1 6
10	2821 X	2263	-0-	-558	-0-	12	9 104	1 2149	3 Y	9	11 1 4
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	10	9 115	1 2280	3 Y	6	6 1 4
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	7	9 118	1 2302	3 Y	4	5 1 3
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	4	9				3

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9014 - 9064	
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	136	1 2873	3 Y	133	110 1	46
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	146	9 138	1 2897	3 Y	108	110 1 44
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	119	9 151	1 3116	3 Y	84	105 1 23
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	92	9 149	1 2973	3 Y	51	53 1 21
12	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	56	9 152	1 2930	3 Y	41	50 1 12
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	45	9				12

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9485 - 9694	
08	1581 X	828	-0-	-753	-0-	38	1 790	3 Y	-0-		-0-
09	1530 X	790	-0-	-740	-0-	35	1 755	3 Y	-0-		-0-
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	43	1 881	3 Y	3	3 1	-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	3	9 38	1 747	3 Y	12	9 1 3
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	13	9 44	1 857	3 Y	3	6 1 -0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	3	9				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	18	16	1	7
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	20	9	88	1	Y	14	15	1	6
10	3162 X	828	-0-	-2334	-0-	15	9	37	1	Y	16	18	1	4
11	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	18	9	121	1	Y	27	22	1	9
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30	9	141	1	Y	42	41	1	10
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	46	9			Y	NO RPT			10
LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030					
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	33	1	678	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	32	1	637	3	Y	4	3	1	1
12	744 N	647	-0-	-97	-0-	4	9	31	1	Y	5	5	1	1
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	6	9			Y	NO RPT			1
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062					
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	9	8	1	3
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	9	16	1	Y	7	7	1	3
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	8	9	11	1	Y	7	8	1	2
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	8	9	14	1	Y	-0-	2	1	-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055					
08	1333 X	985	-0-	-348	-0-	45	1	922	3	Y	16	15	1	5
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	18	9	47	1	Y	15	15	1	5
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	17	9	54	1	Y	18	20	1	3
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	20	9	59	1	Y	10	10	1	3
12	3100 N	4653	-0-	1553	1553	11	9	216	1	Y	206	169	1	40
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	375	227	9			Y	NO RPT			40
ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
FIVE-JAB, INC.		271310												
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008					
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINO (5650)		//CONT.//		29032 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
ROCHE				WELL #: 7	RRCID -> 194590	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5280	- 5286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENCINO (6400)				29032 415	ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN PATRICIO		
FIVE-JAB, INC.				271310							
ROCHE RANCH ENCINO				WELL #: 1E	RRCID -> 180435	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6266	- 6676		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	498 2	6 9	N	5		75
09	360 X	338	-0-	-22	-0-	332 2	6 9	N	5		80
10	403 X	367	-0-	-36	-0-	361 2	6 9	N	5		85
11	480 X	377	-0-	-103	-0-	369 2	8 9	N	7		92
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	607 2	13 9	N	12		104
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	564 2	6 9	N	5		109

MCCAMPBELL, JOHN				WELL #: 2	RRCID -> 103591	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8846	- 8847		
08	496 X	368	-0-	-128	-0-	360 2	8 9	N	7		217
09	540 X	388	-0-	-152	-0-	371 2	17 9	N	15	190 1	42
10	558 X	392	-0-	-166	-0-	378 2	14 9	N	13		55
11	540 X	401	-0-	-139	-0-	388 2	13 9	N	12		67
12	558 X	537	-0-	-21	-0-	520 2	17 9	N	15		82
*01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	499 2	11 9	N	10		92

ESCOCBAS													
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA					
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		676076		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

ESCOCBAS (FALCON)													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
TREVINO, ALBERT		029710		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TREVINO, ALBERT		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550	

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
RASH		029710		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESCOCBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A	
DE TREVINO, I. G.													

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314												
08	6758 X	6253	-0-	-505	-0-	1160	1	5093	2	N	-0-	-0-
09	6540 X	6079	-0-	-461	-0-	948	1	5131	2	N	-0-	-0-
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	1345	1	5889	2	N	-0-	-0-
11	6540 X	4400	-0-	-2140	-0-	1134	1	3266	2	N	-0-	-0-
12	6758 X	5908	-0-	-850	-0-	1022	1	4886	2	N	-0-	-0-
01	6758 X	4926	-0-	-1832	-0-	1036	1	3890	2	N	-0-	-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298												
08	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2			N	-0-	-0-
09	1830 X	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
10	1798 X	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-	-0-
11	1650 X	824	-0-	-826	-0-	824	2			N	-0-	-0-
12	1736 X	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
01	1736 X	951	-0-	-785	-0-	951	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RANGEL		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #:		1401		RRCID ->	208489	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11877	PERF.11640 - 11680						
08	868	X	713	-0-	-155	-0-	133 1	580 2	N	-0-						-0-
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	46 1	246 2	N	-0-						-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	193 1	833 2	N	-0-						-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	266 1	756 2	N	-0-						-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	232 1	1093 2	N	-0-						-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	286 1	1059 2	N	-0-						-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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TREVINO, ALBERT		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #:		B 4 T		RRCID ->	138095	COMPL. DATE	04/06/1991	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12390 - 12495						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TREVINO, ALBERT		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #:		6401		RRCID ->	145811	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12186 - 12300						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10	-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 #: 1 RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004																

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
SANTA FE RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 193120		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A			
08	3100 N	3135	-0-	35	35	272 1	2850 2	Y	12	5 1	11
09	2580 N	2190	-0-	-390	-0-	202 1	1981 2	Y	6	6 1	11
10	2635 N	1627	-0-	-1008	-0-	141 1	1486 2	Y	-0-		11
11	2850 X	2266	-0-	-584	-0-	207 1	2059 2	Y	-0-		11
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	206 1	2291 2	Y	1		12
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	1 9		Y	NO RPT		12

SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 198126		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
PYLE PETROLEUM, INC.		683968									
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)			29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VELENO			WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		10385 X	9733	-0-	-652	-0-	9733	2	N	-0-			2
09		9870 X	9524	-0-	-346	-0-	684	1	N	-0-			2
10		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-			2
11		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	721	1	N	-0-			2
12		9827 X	9823	-0-	-4	-0-	737	1	N	-0-			2
01		10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT			2

MOLLETES CREEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861										
BIGLER-FLORES GU			WELL #: 1		RRCID -> 200026		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938			
08		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	789	1	Y	-0-			6
09		8730 X	7713	-0-	-1017	-0-	684	1	Y	-0-			6
10		7719 X	7239	-0-	-480	-0-	627	1	Y	-0-			6
11		7470 X	6558	-0-	-912	-0-	575	1	Y	-0-			6
12		7719 X	6907	-0-	-812	-0-	595	1	Y	-0-			6
01		7719 X	1904	-0-	-5815	-0-	181	1	Y	-0-			6

BIGLER-FLORES GU			WELL #: 2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092			
08		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	-0-			2
09		2550 N	2527	-0-	-23	-0-	224	1	Y	-0-			2
10		2759 X	2633	-0-	-126	-0-	228	1	Y	-0-			2
11		2940 X	2576	-0-	-364	-0-	226	1	Y	-0-			2
12		3038 X	2714	-0-	-324	-0-	234	1	Y	-0-			2
01		3038 X	2721	-0-	-317	-0-	259	1	Y	-0-			2

RANCHITO TANK GU			WELL #: 3		RRCID -> 250836		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177			
08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	389	1	N	-0-			107
09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	394	1	N	7			114
10		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	409	1	N	10			124
11		2130 X	581	-0-	-1549	-0-	226	1	N	-0-			124
12		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	389	1	N	-0-			124
*01		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	408	1	N	15			139
							17	9					

EAGLE OIL & GAS CO.			238634										
URIBE			WELL #: 2		RRCID -> 232152		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618			
08		6107 X	6055	-0-	-52	-0-	6055	2	N	-0-			45
09		5910 X	5080	-0-	-830	-0-	5080	2	N	-0-			45
10		6727 X	5678	-0-	-1049	-0-	5672	2	N	5			50
11		6510 X	3386	-0-	-3124	-0-	3386	2	N	-0-			50
12		6727 X	4942	-0-	-1785	-0-	4942	2	N	-0-			50
01		6045 X	5045	-0-	-1000	-0-	5045	2	N	-0-			50

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	N	-0-		25
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-		25
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		25
11		2040 N	1974	-0-	-66	-0-	1974	2	N	-0-		25
12		1984 N	1373	-0-	-611	-0-	1373	2	N	-0-		25
*01		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-		25

URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716	
08		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2	N	-0-		53
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		53
10		1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1137	2	N	-0-		53
11		1410 N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2	N	-0-		53
12		1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2	N	-0-		53
*01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		53

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040
08		4247 X	3171	-0-	-1076	-0-	645	1	2526	2	N	-0-		-0-	
09		4110 X	3003	-0-	-1107	-0-	752	1	2251	2	N	-0-		-0-	
10		4061 X	1394	-0-	-2667	-0-	259	1	1135	3	N	-0-		-0-	
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	782	1	2869	3	N	-0-		-0-	
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT		-0-	

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641			
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	194	1	762	2	N	-0-		-0-
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	208	1	620	2	N	-0-		-0-
10		961 N	382	-0-	-579	-0-	71	1	311	3	N	-0-		-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	164	1	604	3	N	-0-		-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760			
08		6510 X	5476	-0-	-1034	-0-	910	1	4566	2	N	-0-		-0-
09		6660 X	6228	-0-	-432	-0-	1148	1	5080	2	N	-0-		-0-
10		6882 X	5739	-0-	-1143	-0-	1224	1	4515	3	N	-0-		-0-
11		6660 X	5729	-0-	-931	-0-	1136	1	4593	3	N	-0-		-0-
12		6448 X	5271	-0-	-1177	-0-	1077	1	4194	3	N	-0-		-0-
01		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT		-0-

SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880			
08		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10		3100 N	3233	-0-	133	-0-	440	1	2793	3	N	-0-		-0-
11		507 N	374	-0-	-133	-0-	85	1	289	3	N	-0-		-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	144	1	188	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
GUTIERREZ, EMILIA FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	207589	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9756 - 9782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502	
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078	
08	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	188	1	2058	2	N	-0-		-0-
09	2197 N	2197	-0-	-24	-0-	203	1	1994	2	N	-0-		-0-
10	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	189	1	1851	2	N	-0-		-0-
11	2160 N	1438	-0-	-722	-0-	130	1	1308	2	N	-0-		-0-
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	207	1	2111	2	N	-0-		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT		-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249 - 10236	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-		-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	51	1	499	2	N	-0-		-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	49	1	477	2	N	-0-		-0-
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	48	1	486	2	N	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009 - 9643	
08	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	204	1	2227	2	N	-0-		-0-
09	2550 X	2421	-0-	-129	-0-	223	1	2197	2	N	1	1	-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	224	1	2203	2	N	-0-		-0-
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	212	1	2161	2	N	-0-		-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		-0-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270 - 9618	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996			TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	806 1	6700 2	N	1			7
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	797 1	6220 2	N	11			18
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	775 1	6190 2	N	3	14	1	7
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	760 1	5945 2	N	2			9
12	6076 X	6012	-0-	-64	-0-	568 1	5443 2	N	1			10
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	1 9		N	NO RPT			10

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398			
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	240 1	1993 2	N	8			47
09	2190 N	1886	-0-	-304	-0-	213 1	1661 2	N	11			58
10	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	219 1	1747 2	N	3	43	1	18
11	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	229 1	1794 2	N	3			21
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	217 1	2082 2	N	1			22
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	1 9		N	NO RPT			22

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
08	5146 X	2934	-0-	-2212	-0-	315 1	2617 2	N	2			8
09	4650 X	2685	-0-	-1965	-0-	304 1	2370 2	N	10			18
10	4309 X	2757	-0-	-1552	-0-	306 1	2448 2	N	3	14	1	7
11	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	336 1	2626 2	N	2			9
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	624 1	5990 2	N	1			10
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	1 9		N	NO RPT			10

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
08	6479 X	5949	-0-	-530	-0-	639 1	5309 2	N	1			6
09	6270 X	6044	-0-	-226	-0-	686 1	5347 2	N	10			16
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	700 1	5588 2	N	-0-	8	1	8
11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	675 1	5278 2	N	3			11
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	591 1	5664 2	N	1			12
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 9		N	NO RPT			12

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265			
08	4619 X	3928	-0-	-691	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3408	-0-	-672	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		N	-0-			-0-
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-			-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8191 - 8530
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	60	1	659	2	N	-0-	-0-
09	990 N	643	-0-	-347	-0-	59	1	584	2	N	-0-	-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-	-0-
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	2	N	-0-	-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	-0-

R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980
08	6944 X	6545	-0-	-399	-0-	6545	2			N	-0-	-0-
09	6990 X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2			N	-0-	-0-
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-	-0-
11	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5442	2			N	-0-	-0-
12	6727 X	5859	-0-	-868	-0-	5859	2			N	-0-	-0-
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866
08	27807 X	17400	-0-	-10407	-0-	17400	2			N	-0-	-0-
09	19740 X	16877	-0-	-2863	-0-	16877	2			N	-0-	-0-
10	20398 X	17139	-0-	-3259	-0-	17139	2			N	-0-	-0-
11	18900 X	16675	-0-	-2225	-0-	16675	2			N	-0-	-0-
12	18321 X	16498	-0-	-1823	-0-	16498	2			N	-0-	-0-
01	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT	-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226
08	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
09	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-	-0-
10	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
11	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-	-0-
12	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9862 - 10014
08	3100 N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	3750	-0-	750	791	3750	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	3520	-0-	420	1211	3520	2			N	-0-	-0-
11	5488 X	4277	-0-	-1211	-0-	4277	2			N	-0-	-0-
12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-	-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #:		1	RRCID ->	198240	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10054 - 10176
08	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	201	1	1961	2	N	-0-	-0-
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-	-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	237	1	2277	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3074	-0-	74	74	307	1	2767	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3315	-0-	215	289	324	1	2991	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	420 1	4594 2	N	-0-			-0-
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	435 1	4287 2	N	6	6 1		-0-
							7 9						
10		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	427 1	4195 2	N	-0-			-0-
11		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	393 1	3956 2	N	-0-			-0-
12		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	377 1	3836 2	N	-0-			-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-

VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461	
08		2759 X	1728	-0-	-1031	-0-	1713 2	15 9	N	14			15
09		2610 X	1709	-0-	-901	-0-	122 1	1576 2	N	10			25
							11 9						
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	141 1	1838 2	N	17			42
							19 9						
11		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	124 1	1513 2	N	-0-			42
12		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	118 1	1456 2	N	58			100
							64 9						
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			100

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005	
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290	
08		3534 X	3047	-0-	-487	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	3033	-0-	-387	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	3029	-0-	-1	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
12		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994	
08		3596 X	3086	-0-	-510	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
10		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N	-0-			-0-
11		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		N	-0-			-0-
12		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4936 2	6 9	N	5			5
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			5

RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135	
08		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	558 1	6099 2	N	-0-			-0-
09		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	654 1	6433 2	N	-0-			-0-
10		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	688 1	6758 2	N	-0-			-0-
11		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	571 1	5754 2	N	-0-			-0-
12		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	633 1	6439 2	N	-0-			-0-
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 2		N	-0-		-0-
09		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2		N	-0-		-0-
10		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-		-0-
11		6720 X	5826	-0-	-894	-0-	5826 2		N	-0-		-0-
12		6944 X	6018	-0-	-926	-0-	6018 2		N	-0-		-0-
01		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879
08		1364 N	987	-0-	-377	-0-	70 1	917 2	N	-0-		-0-
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	80 1	1056 2	N	-0-		-0-
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	85 1	1068 2	N	-0-		-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	81 1	1024 2	N	-0-		-0-
12		1178 N	969	-0-	-209	-0-	969 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-

DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
08		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	251 1	2742 2	N	-0-		-0-
09		2850 X	2762	-0-	-88	-0-	255 1	2506 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		2945 X	2478	-0-	-467	-0-	229 1	2249 2	N	-0-		-0-
11		2850 N	2446	-0-	-404	-0-	221 1	2225 2	N	-0-		-0-
12		2852 N	2279	-0-	-573	-0-	204 1	2075 2	N	-0-		-0-
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
08		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	787	-0-	-653	-0-	787 2		N	-0-		-0-
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
11		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
08		496 N	368	-0-	-128	-0-	34 1	334 2	N	-0-		-0-
09		480 N	385	-0-	-95	-0-	38 1	347 2	N	-0-		-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	55 1	527 2	N	-0-		-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	47 1	423 2	N	-0-		-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	55 1	502 2	N	-0-		-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	325 1	1566 2	N	-0-		-0-
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	342 1	1598 2	N	-0-		-0-
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	340 1	1564 2	N	-0-		-0-
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	337 1	1454 2	N	-0-		-0-
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	332 1	1443 2	N	-0-		-0-
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397		PERF. 8340 - 10848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	10	N	10	-0-	-0-		1 1		9 2	N	-0-				2
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	10	N	NO RPT	-0-	-10					N	NO RPT				2

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 6980 - 9846					
08	4619	X	3663	-0-	-956		3663 2			N	-0-				8
09	4470	X	2919	-0-	-1551		2919 2			N	-0-				8
10	4371	X	3395	-0-	-976		3395 2			N	-0-				8
11	3840	X	3035	-0-	-805		3035 2			N	-0-				8
12	3658	X	3161	-0-	-497		3161 2			N	-0-				8
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658					N	NO RPT				8

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8378 - 9928					
08	2151	X	2151	-0-	-0-		197 1	1920 2		N	31	24 1	1 6		6
							34 9								
09	1386	X	1386	-0-	-0-		133 1	1216 2		N	34	35 1			5
							37 9								
10	1666	X	1666	-0-	-0-		157 1	1509 2		N	-0-				5
11	1796	N	1796	-0-	-0-		180 1	1616 2		N	-0-				5
12	1955	N	1955	-0-	-0-		184 1	1699 2		N	65				70
							72 9								
01	31	N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT				70

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8368 - 8406					
08	4552	X	4552	-0-	-0-		424 1	4128 2		N	-0-				-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-		379 1	3460 2		N	-0-				-0-
10	4681	X	4364	-0-	-317		412 1	3952 2		N	-0-				-0-
11	4410	X	3701	-0-	-709		370 1	3331 2		N	-0-				-0-
12	4557	X	3848	-0-	-709		376 1	3472 2		N	-0-				-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557					N	NO RPT				-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 8788 - 10240					
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9002 - 9996					
08	992	N	814	-0-	-178		814 2			N	-0-				-0-
09	1560	N	591	-0-	-969		591 2			N	-0-				-0-
10	868	N	465	-0-	-403		465 2			N	-0-				-0-
11	780	N	185	-0-	-595		185 2			N	-0-				-0-
12	620	N	406	-0-	-214		406 2			N	-0-				-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465					N	NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	503	2	N	-0-			-0-		
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	498	2	N	-0-			-0-		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	509	2	N	-0-			-0-		
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	N	-0-			-0-		
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	474	2	N	-0-			-0-		
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
GUTIERREZ UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388	
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	4138	2	N	-0-			-0-		
09	4800 X	3967	-0-	-833	-0-	-0-	391	1	3576	2	N	-0-			-0-		
10	4867 X	3905	-0-	-962	-0-	-0-	369	1	3536	2	N	-0-			-0-		
11	4710 X	3719	-0-	-991	-0-	-0-	372	1	3347	2	N	-0-			-0-		
12	4557 X	3663	-0-	-894	-0-	-0-	358	1	3305	2	N	-0-			-0-		
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RMT										WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602	
08	2542 N	1414	-0-	-1128	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-		
09	1710 N	1320	-0-	-390	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-		
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-		
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-		
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-		
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VELENO										WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506	
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	-0-	141	1	679	2	N	-0-			-0-		
09	870 N	609	-0-	-261	-0-	-0-	107	1	502	2	N	-0-			-0-		
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	156	1	719	2	N	-0-			-0-		
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	733	2	N	-0-			-0-		
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	753	2	N	-0-			-0-		
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
VELENO										WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564	
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-			2		
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	5554	2	N	-0-			2		
10	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	-0-	416	1	5429	2	N	-0-			2		
11	5850 X	5518	-0-	-332	-0-	-0-	419	1	5099	2	N	-0-			2		
12	6169 X	5680	-0-	-489	-0-	-0-	426	1	5254	2	N	-0-			2		
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-					N	NO RPT			2		
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670	
08	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	-0-	266	1	2590	2	N	-0-			-0-		
09	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	-0-	243	1	2217	2	N	-0-			-0-		
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2235	2	N	-0-			-0-		
11	2760 N	2330	-0-	-430	-0-	-0-	233	1	2097	2	N	-0-			-0-		
12	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	-0-	228	1	2105	2	N	-0-			-0-		
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ALEXANDER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2573 X	1024	-0-	-1549	-0-	1024	2	N	-0-	21 1	-0-
09	2190 X	733	-0-	-1457	-0-	125	1	N	-0-		-0-
10	868 N	713	-0-	-155	-0-	120	1	N	-0-		-0-
11	990 N	735	-0-	-255	-0-	127	1	N	-0-		-0-
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	131	1	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598			
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	434	1	N	-0-		-0-
09	4080 X	3981	-0-	-99	-0-	393	1	N	-0-		-0-
10	3999 X	3989	-0-	-10	-0-	377	1	N	-0-		-0-
11	3870 X	3690	-0-	-180	-0-	369	1	N	-0-		-0-
12	3999 X	3863	-0-	-136	-0-	378	1	N	-0-		-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458			
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-		-0-
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	628	1	N	-0-		-0-
10	8835 X	6565	-0-	-2270	-0-	607	1	N	-0-		-0-
11	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1136	1	N	-0-		-0-
12	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	1066	1	N	-0-		-0-
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672			
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-		-0-
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	386	1	N	-0-		-0-
10	4836 X	3894	-0-	-942	-0-	360	1	N	-0-		-0-
11	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	384	1	N	-0-		-0-
12	4309 X	4158	-0-	-151	-0-	372	1	N	-0-		-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538			
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	82	1	N	6	6 1	-0-
09	450 N	228	-0-	-222	-0-	40	1	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	3006 2	N	-0-			1
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	254 1 3284 2	N	-0-			1
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	249 1 3257 2	N	-0-			1
11	2970	X	2173	-0-	-797	-0-	165 1 2008 2	N	-0-			1
12	3379	X	2026	-0-	-1353	-0-	152 1 1874 2	N	-0-			1
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT			1

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001				
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	N	-0-			-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	N	-0-			-0-
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2	N	-0-			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2	N	-0-			-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-			-0-
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT			-0-

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980				
08	5952	X	4658	-0-	-1294	-0-	4658 2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4253	-0-	-1057	-0-	4253 2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4169	-0-	-1163	-0-	4169 2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4129	-0-	-1031	-0-	4129 2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	4165 2	N	-0-			-0-
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948				
08	651	N	309	-0-	-342	-0-	29 1 280 2	N	-0-			-0-
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	27 1 244 2	N	-0-			-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	19 1 188 2	N	-0-			-0-
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	10 1 90 2	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32 1 298 2	N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
09	1440	N	605	-0-	-835	-0-	605 2	N	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-			-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-			-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
08	1953	N	187	-0-	-1766	-0-	187 2	N	-0-			-0-
09	1140	N	57	-0-	-1083	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55 2	N	-0-			-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	566	1	5514	2	N	-0-	-0-
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	544	1	4968	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	547	1	5250	2	N	-0-	-0-
11	5760 X	5389	-0-	-371	-0-	539	1	4850	2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5403	-0-	-549	-0-	528	1	4875	2	N	-0-	-0-
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT	-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
08	14043 X	13487	-0-	-556	-0-	1256	1	12231	2	N	-0-	-0-
09	13590 X	13000	-0-	-590	-0-	1282	1	11712	2	N	5	4 1
10	14043 X	13069	-0-	-974	-0-	1234	1	11835	2	N	-0-	1
11	13170 X	11706	-0-	-1464	-0-	1170	1	10536	2	N	-0-	1
12	13609 X	11905	-0-	-1704	-0-	1164	1	10741	2	N	-0-	1
01	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT	1

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
08	4402 X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-	-0-
09	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	4193	2			N	-0-	-0-
10	5053 X	3804	-0-	-1249	-0-	3804	2			N	-0-	-0-
11	4470 X	4294	-0-	-176	-0-	4294	2			N	-0-	-0-
12	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-	-0-
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
08	7440 X	6954	-0-	-486	-0-	646	1	6296	2	N	11	10 1 1 6
09	7020 X	4199	-0-	-2821	-0-	412	1	3767	2	N	18	17 1
10	6944 X	4827	-0-	-2117	-0-	456	1	4371	2	N	-0-	1
11	6720 X	4635	-0-	-2085	-0-	463	1	4172	2	N	-0-	1
12	6944 X	5023	-0-	-1921	-0-	491	1	4532	2	N	-0-	1
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT	1

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-	-0-
09	2430 X	2253	-0-	-177	-0-	208	1	2045	2	N	-0-	-0-
10	2511 X	1862	-0-	-649	-0-	172	1	1690	2	N	-0-	-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	274	1	2758	2	N	-0-	-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	319	1	3241	2	N	-0-	-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** JANUARY 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	7440 X	6720	-0-	-720	-0-	626 1	6094 2	N	-0-			-0-
09	6990 X	6158	-0-	-832	-0-	607 1	5551 2	N	-0-			-0-
10	7223 X	6858	-0-	-365	-0-	645 1	6191 2	N	20			20
11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	22 9						
12	6727 X	6475	-0-	-252	-0-	686 1	6178 2	N	5			25
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	6 9						
						633 1	5842 2	N	-0-			25
								N	NO RPT			25
SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472				
08	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	366 1	3568 2	N	9	9 1		-0-
09	3480 X	3083	-0-	-397	-0-	10 9						
10	3565 X	2845	-0-	-720	-0-	303 1	2765 2	N	14	13 1		1
11	3810 X	2911	-0-	-899	-0-	15 9						
12	3937 X	3174	-0-	-763	-0-	269 1	2576 2	N	-0-			1
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	291 1	2620 2	N	-0-			1
						310 1	2864 2	N	-0-			1
								N	NO RPT			1
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898				
08	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	226 1	2202 2	N	16	14 1	1 6	1
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	18 9						
10	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	225 1	2052 2	N	8	9 1		-0-
11	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	9 9						
12	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	218 1	2092 2	N	-0-			-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	223 1	2007 2	N	-0-			-0-
						220 1	2032 2	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259				
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	80 1	344 2	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	104 1	686 2	N	-0-			-0-
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841				
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	879 1	4235 2	N	-0-			-0-
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	985 1	4603 2	N	-0-			-0-
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	981 1	4511 2	N	-0-			-0-
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	991 1	4283 2	N	-0-			-0-
12	5766 X	4910	-0-	-856	-0-	920 1	3990 2	N	-0-			-0-
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			-0-
10		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	111	1	N	-0-			-0-
11		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	N	-0-			-0-
12		1953 N	1340	-0-	-613	-0-	101	1	N	-0-			-0-
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506	
08		651 N	345	-0-	-306	-0-	345	2	N	-0-			-0-
09		630 N	550	-0-	-80	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10		465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2	N	-0-			-0-
11		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-			-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352	
08		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	724	1	N	-0-			-0-
09		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-			-0-
10		8029 X	6983	-0-	-1046	-0-	646	1	N	-0-			-0-
11		7770 X	5981	-0-	-1789	-0-	540	1	N	-0-			-0-
12		8029 X	5691	-0-	-2338	-0-	509	1	N	-0-			-0-
01		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303	
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2	N	-0-			-0-
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2	N	-0-			-0-
10		5735 X	5103	-0-	-632	-0-	5103	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	4477	-0-	-833	-0-	4477	2	N	-0-			-0-
12		5363 X	4541	-0-	-822	-0-	4541	2	N	-0-			-0-
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT			-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	7739 - 8235	
08		1147 X	589	-0-	-558	-0-	55	1	N	-0-			-0-
09		1110 X	449	-0-	-661	-0-	44	1	N	-0-			-0-
10		682 N	558	-0-	-124	-0-	53	1	N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8931 - 10258	
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-			-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-			-0-
10		1922 N	1050	-0-	-872	-0-	97	1	N	-0-			-0-
11		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	145	1	N	-0-			-0-
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-			-0-
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	8424 - 10430	
08		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	553	1	N	-0-			-0-
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	575	1	N	-0-			-0-
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	583	1	N	-0-			-0-
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	591	1	N	-0-			-0-
12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	571	1	N	-0-			-0-
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		482 N	482	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
09		480 N	287	-0-	-193	287 2		N	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
11		480 N	116	-0-	-364	116 2		N	-0-		-0-
12		310 N	93	-0-	-217	93 2		N	-0-		-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217			N	NO RPT		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7340 - 9938
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 8725 - 9077
08		4196 X	4196	-0-	-0-	4196 2		N	-0-		-0-
09		4399 X	4399	-0-	-0-	4399 2		N	-0-		-0-
10		3813 X	3370	-0-	-443	3370 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	3173	-0-	-517	3173 2		N	-0-		-0-
12		3813 X	3178	-0-	-635	3178 2		N	-0-		-0-
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813			N	NO RPT		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9886 - 10144
08		2449 X	1474	-0-	-975	253 1	1221 2	N	-0-		-0-
09		2100 X	1020	-0-	-1080	180 1	840 2	N	-0-		-0-
10		2015 N	905	-0-	-1110	162 1	743 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1042	-0-	-398	196 1	846 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	978	-0-	-76	183 1	795 2	N	-0-		-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899			N	NO RPT		-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8314 - 9414
08		4681 X	4309	-0-	-372	361 1	3948 2	N	-0-		-0-
09		4650 X	3612	-0-	-1038	333 1	3279 2	N	-0-		-0-
10		4526 X	3747	-0-	-779	346 1	3401 2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3656	-0-	-724	330 1	3326 2	N	-0-		-0-
12		4526 X	3533	-0-	-993	316 1	3217 2	N	-0-		-0-
01		4309 X	NO RPT	-0-	-4309			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 8840 - 10228
08		2666 X	2136	-0-	-530	2136 2		N	-0-		-0-
09		2430 X	2360	-0-	-70	2360 2		N	-0-		-0-
10		2511 X	2389	-0-	-122	2389 2		N	-0-		-0-
11		2430 X	2351	-0-	-79	2351 2		N	-0-		-0-
12		2449 X	2143	-0-	-306	2143 2		N	-0-		-0-
01		2449 X	NO RPT	-0-	-2449			N	NO RPT		-0-

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7402 - 9417
08		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-	14 1	-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	92 1	447 2	N	-0-		-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	224 1	1101 2	N	-0-		-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	205 1	981 2	N	-0-		-0-
12		1300 N	1300	-0-	-0-	237 1	1063 2	N	-0-		-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360				
08	7688 X	6123	-0-	-1565	-0-	6094	2	29 9	N	26	26 1	-0-
09	6630 X	5679	-0-	-951	-0-	5661	2	18 9	N	16	16 1	-0-
10	6820 X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2		N	-0-		-0-
11	6450 X	6252	-0-	-198	-0-	6252	2		N	-0-		-0-
12	6665 X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2		N	-0-		-0-
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610				
08	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	402	1	4399	2	N	-0-	-0-
09	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	356	1	3506	2	N	-0-	-0-
10	4464 X	3464	-0-	-1000	-0-	320	1	3144	2	N	-0-	-0-
11	4320 X	3338	-0-	-982	-0-	302	1	3036	2	N	-0-	-0-
12	4464 X	3190	-0-	-1274	-0-	285	1	2905	2	N	-0-	-0-
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326				
08	6851 X	5884	-0-	-967	-0-	493	1	5391	2	N	-0-	-0-
09	6630 X	5759	-0-	-871	-0-	531	1	5228	2	N	-0-	-0-
10	6417 X	5537	-0-	-880	-0-	512	1	5025	2	N	-0-	-0-
11	5940 X	5275	-0-	-665	-0-	477	1	4798	2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5150	-0-	-802	-0-	461	1	4689	2	N	-0-	-0-
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596				
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	639	1	3082	2	N	-0-	-0-
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	644	1	3009	2	N	-0-	-0-
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	658	1	3024	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	671	1	2899	2	N	-0-	-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	582	1	2525	2	N	-0-	-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2		N	-0-		1
09	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	884	1	11410	2	N	-0-	1
10	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	848	1	11076	2	N	-0-	1
11	12390 X	11369	-0-	-1021	-0-	864	1	10505	2	N	-0-	1
12	12803 X	12446	-0-	-357	-0-	933	1	11513	2	N	-0-	1
01	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-			N	NO RPT			1

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
08	5239 X	5056	-0-	-183	-0-	424	1	4632	2	N	-0-	-0-
09	5070 X	4727	-0-	-343	-0-	436	1	4291	2	N	-0-	-0-
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	493	1	4837	2	N	-0-	-0-
11	4890 X	4735	-0-	-155	-0-	428	1	4307	2	N	-0-	-0-
12	5053 X	3774	-0-	-1279	-0-	338	1	3436	2	N	-0-	-0-
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9064 - 10256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	8742 X	6009	-0-	-2733	-0-	504	1	5505	2	N	-0-		-0-	
09	8130 X	5933	-0-	-2197	-0-	547	1	5386	2	N	-0-		-0-	
10	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	565	1	5544	2	N	-0-		-0-	
11	7110 X	6713	-0-	-397	-0-	606	1	6107	2	N	-0-		-0-	
12	7130 X	6742	-0-	-388	-0-	603	1	6139	2	N	-0-		-0-	
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT		-0-	

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9010 - 10340				
08	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	684	1	7479	2	N	-0-		-0-	
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	689	1	6779	2	N	-0-		-0-	
10	8556 X	8086	-0-	-470	-0-	748	1	7338	2	N	-0-		-0-	
11	8280 X	7473	-0-	-807	-0-	675	1	6798	2	N	-0-		-0-	
12	8153 X	7708	-0-	-445	-0-	690	1	7018	2	N	-0-		-0-	
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT		-0-	

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8508 - 9972				
08	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	249	1	2424	2	N	11	10 1	1 6	-0-
09	2580 X	2393	-0-	-187	-0-	235	1	2149	2	N	8	8 1		-0-
10	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	227	1	2178	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2214	-0-	-396	-0-	221	1	1993	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	226	1	2081	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7762 - 8963				
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 7590 - 9917				
08	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-			-0-
09	750 N	276	-0-	-474	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	775 N	220	-0-	-555	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	540 N	199	-0-	-341	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 8503 - 9694				
08	7006 X	5897	-0-	-1109	-0-	1013	1	4884	2	N	-0-			-0-
09	6420 X	5523	-0-	-897	-0-	973	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	6634 X	4434	-0-	-2200	-0-	792	1	3642	2	N	-0-			-0-
11	6420 X	3761	-0-	-2659	-0-	707	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	3968	-0-	-2418	-0-	743	1	3225	2	N	-0-			-0-
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414							
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364							
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1815	2	N	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1522	2	N	-0-			-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1621	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	-0-	124	1	1246	2	N	-0-			-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1384	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063							
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			1
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	-0-			1
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	-0-	44	1	573	2	N	-0-			1
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	-0-	42	1	506	2	N	-0-			1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-			1
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248							
08	1581 X	1401	-0-	-180	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
09	1440 X	1396	-0-	-44	-0-	-0-	100	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	-0-	97	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	996	-0-	-461	-0-	-0-	75	1	921	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2356 N	1658	-0-	-698	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1930	-0-	-364	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728				
08	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	1684	1	8114	2	N	-0-	-0-
09	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	1722	1	8050	2	N	-0-	-0-
10	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	1769	1	8133	2	N	-0-	-0-
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1854	1	8010	2	N	-0-	-0-
12	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1964	1	8519	2	N	-0-	-0-
01	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
08	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-	84
09	2790 X	2269	-0-	-521	-0-	386	1	1883	2	N	-0-	84
10	2883 X	2384	-0-	-499	-0-	402	1	1982	2	N	-0-	84
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	501	1	2399	2	N	-0-	84
12	2883 X	2310	-0-	-573	-0-	421	1	1889	2	N	-0-	84
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			84

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998				
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-	-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-	-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003				
08	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	390	1	5134	2	N	-0-	-0-
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	377	1	4940	2	N	-0-	-0-
10	5704 X	5412	-0-	-292	-0-	401	1	5011	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	4932	-0-	-588	-0-	363	1	4569	2	N	-0-	-0-
12	5704 X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-	-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249				
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296				
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-	-0-
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	43	1	536	2	N	-0-	-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	35	1	435	2	N	-0-	-0-
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4495 X	4287	-0-	-208	-0-	303 1	3984 2	N	-0-
09	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	284 1	3731 2	N	-0-
10	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	295 1	3682 2	N	-0-
11	4110 X	3824	-0-	-286	-0-	281 1	3543 2	N	-0-
12	4247 X	3490	-0-	-757	-0-	3490 2		N	-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072	
08	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	113 1	1485 2	N	-0-
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	115 1	1515 2	N	-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	125 1	1560 2	N	-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	130 1	1633 2	N	-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435	
08	5487 X	4887	-0-	-600	-0-	4887 2		N	-0-
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	354 1	4568 2	N	-0-
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	364 1	4754 2	N	-0-
11	4830 X	4809	-0-	-21	-0-	365 1	4444 2	N	-0-
12	5084 X	4899	-0-	-185	-0-	367 1	4532 2	N	-0-
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542	
08	6045 X	5435	-0-	-610	-0-	455 1	4980 2	N	-0-
09	5850 X	5736	-0-	-114	-0-	529 1	5207 2	N	-0-
10	6572 X	6457	-0-	-115	-0-	597 1	5860 2	N	-0-
11	6360 X	6145	-0-	-215	-0-	555 1	5590 2	N	-0-
12	6572 X	6267	-0-	-305	-0-	561 1	5706 2	N	-0-
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81 1	1047 2	N	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	78 1	1014 2	N	-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	130 1	1582 2	N	-0-
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	80 1	992 2	N	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108	
08	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	88 1	1590 2	N	-0-
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2254 2	N	-0-
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	113 1	2399 2	N	-0-
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	84 1	2105 2	N	-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	97 1	2218 2	N	-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8816 - 9144	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2	N	-0-		-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 10019 - 10143	
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-		-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-		-0-
10	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	306	1	N	-0-		-0-
11	4350 X	4047	-0-	-303	-0-	298	1	N	-0-		-0-
12	4495 X	3842	-0-	-653	-0-	3842	2	N	-0-		-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 8840 - 10726	
08	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2	N	-0-		-0-
09	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	592	1	N	-0-		-0-
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	605	1	N	-0-		-0-
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-		-0-
12	8649 X	8323	-0-	-326	-0-	624	1	N	-0-		-0-
01	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 9274 - 10528	
08	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2	N	-0-		-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-		-0-
12	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	97	1	N	-0-		-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 10069 - 10120	
08	3007 X	1347	-0-	-1660	-0-	95	1	N	-0-		-0-
09	2460 X	1379	-0-	-1081	-0-	98	1	N	-0-		-0-
10	2294 X	1040	-0-	-1254	-0-	77	1	N	-0-		-0-
11	1290 N	907	-0-	-383	-0-	67	1	N	-0-		-0-
12	1426 N	751	-0-	-675	-0-	751	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9650 - 10030	
08	7130 X	6350	-0-	-780	-0-	6350	2	N	-0-		-0-
09	6900 X	6514	-0-	-386	-0-	6514	2	N	-0-		-0-
10	7130 X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2	N	-0-		-0-
11	6570 X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2	N	-0-		-0-
12	6789 X	6172	-0-	-617	-0-	6172	2	N	-0-		-0-
01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 8297 - 10118	
08	2170 N	295	-0-	-1875	-0-	295	2	N	-0-		-0-
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	227	1	N	-0-		-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-		-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-		-0-
12	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	205	1	N	-0-		-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	195	-0-	-525	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	205	-0-	-446	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750			
08	3410 X	393	-0-	-3017	-0-	393	2	N	-0-	-0-	
09	3090 X	2890	-0-	-200	-0-	285	1	N	-0-	-0-	
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	279	1	N	-0-	-0-	
11	2820 X	2429	-0-	-391	-0-	243	1	N	-0-	-0-	
12	2976 X	2369	-0-	-607	-0-	232	1	N	-0-	-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595			
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	Y	-0-	-0-	
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	Y	-0-	-0-	
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	Y	-0-	-0-	
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-	-0-	
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	Y	-0-	-0-	
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069			
08	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	
09	2490 X	1975	-0-	-515	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	
10	2325 X	2238	-0-	-87	-0-	2238	2	N	-0-	-0-	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	3565 X	2075	-0-	-1490	-0-	147	1	N	-0-	-0-	
09	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	166	1	N	-0-	-0-	
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	-0-	
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	-0-	
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2	N	-0-	-0-	
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	866 1	4173 2	N	-0-	-0-
09	4950 X	4887	-0-	-63	-0-	861 1	4026 2	N	-0-	-0-
10	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	872 1	4008 2	N	-0-	-0-
11	5070 X	4437	-0-	-633	-0-	834 1	3603 2	N	-0-	-0-
12	5177 X	4515	-0-	-662	-0-	846 1	3669 2	N	-0-	-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
08	4278 X	3650	-0-	-628	-0-	3650 2		N	-0-	1
09	3990 X	3640	-0-	-350	-0-	262 1	3378 2	N	-0-	1
10	3937 X	3894	-0-	-43	-0-	277 1	3617 2	N	-0-	1
11	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	277 1	3364 2	N	-0-	1
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	283 1	3492 2	N	-0-	1
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT	1

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774		
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	961 1	4630 2	N	-0-	-0-
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	964 1	4503 2	N	-0-	-0-
10	5921 X	5554	-0-	-367	-0-	992 1	4562 2	N	-0-	-0-
11	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	937 1	4050 2	N	-0-	-0-
12	5704 X	4940	-0-	-764	-0-	925 1	4015 2	N	-0-	-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
08	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	210 1	2298 2	N	-0-	-0-
09	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	223 1	2194 2	N	-0-	-0-
10	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	225 1	2208 2	N	-0-	-0-
11	2430 N	2318	-0-	-112	-0-	209 1	2109 2	N	-0-	-0-
12	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	210 1	2142 2	N	-0-	-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
08	1953 N	1423	-0-	-530	-0-	1423 2		N	-0-	-0-
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456 2		N	-0-	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-	-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	-0-

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
08	2449 X	1881	-0-	-568	-0-	1881 2		N	-0-	-0-
09	2100 X	2016	-0-	-84	-0-	145 1	1871 2	N	-0-	-0-
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	142 1	1854 2	N	-0-	-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	146 1	1773 2	N	-0-	-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	156 1	1926 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	8176 - 10342
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4247 X	3923	-0-	-324	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
09	3990 X	3663	-0-	-327	-0-	3663	2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3675	-0-	-135	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	10466 - 11726
08	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	185	1	1001 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	360	-0-	-1200	-0-	360	2		N	-0-		-0-
10	1736 N	548	-0-	-1188	-0-	56	1	492 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	329	-0-	-811	-0-	35	1	294 2	N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379 2	N	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8930 - 9120
08	2356 N	2233	-0-	-123	-0-	2233	2		N	-0-		-0-
09	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2		N	-0-		-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-		-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-		-0-
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9710 - 9730
08	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	117	1	1280 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1212	-0-	-168	-0-	112	1	1100 2	N	-0-		-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	103	1	1038 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	93	1	942 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	8586 - 10034
08	2728 X	1439	-0-	-1289	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
09	2250 X	800	-0-	-1450	-0-	800	2		N	-0-		-0-
10	1612 N	57	-0-	-1555	-0-	57	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	571	-0-	-809	-0-	571	2		N	-0-		-0-
12	837 N	123	-0-	-714	-0-	123	2		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474
08	2201 X	1900	-0-	-301	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
09	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-		-0-
10	2449 N	2102	-0-	-347	-0-	2102	2		N	-0-		-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-		-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184
08	4929 X	4190	-0-	-739	-0-	4190	2		N	-0-		-0-
09	4770 X	3910	-0-	-860	-0-	3910	2		N	-0-		-0-
10	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2		N	-0-		-0-
11	4410 X	4189	-0-	-221	-0-	4189	2		N	-0-		-0-
12	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2		N	-0-		-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249 2		N	-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213 2		N	-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633		
08	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	4658 2		Y	-0-
09	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	4657 2		Y	-0-
10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403 2		Y	-0-
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4330 2		Y	-0-
12	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4468 2		Y	-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554		
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978 2		N	-0-
09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902 2		N	-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	926 2		N	-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540		
08	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	915 1	4944 2	N	-0-
09	5790	X	5116	-0-	-674	-0-	5116 2		N	-0-
10	6820	X	4585	-0-	-2235	-0-	470 1	4115 2	N	-0-
11	6600	X	3781	-0-	-2819	-0-	397 1	3384 2	N	-0-
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	601 1	5506 2	N	-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816		
08	2201	X	537	-0-	-1664	-0-	38 1	499 2	N	-0-
09	1770	X	404	-0-	-1366	-0-	29 1	375 2	N	-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	38 1	469 2	N	-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	37 1	461 2	N	-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7965 - 8220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096				
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2				N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170				
08	11656 X	10508	-0-	-1148	-0-	10508	2				N	-0-			-0-
09	11280 X	10042	-0-	-1238	-0-	10042	2				N	-0-			-0-
10	11129 X	10800	-0-	-329	-0-	10800	2				N	-0-			-0-
11	10320 X	10002	-0-	-318	-0-	10002	2				N	-0-			-0-
12	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2				N	-0-			-0-
01	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-						N	NO RPT			-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7770 - 9953				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-			-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2				Y	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2				Y	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8882 - 11180				
08	2976 X	2668	-0-	-308	-0-	2668	2				N	-0-			-0-
09	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2				N	-0-			-0-
10	2759 N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2				N	-0-			-0-
11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2				N	-0-			-0-
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2				N	-0-			-0-
01	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10297 - 10651	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2		Y	-0-	-0-	
09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2		Y	-0-	-0-	
10	7192 X	6960	-0-	-232	-0-	6960	2		Y	-0-	-0-	
11	6960 X	6632	-0-	-328	-0-	6632	2		Y	-0-	-0-	
12	7192 X	6782	-0-	-410	-0-	6782	2		Y	-0-	-0-	
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF. 9030 - 11100	
08	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2		N	-0-	-0-	
09	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2		N	-0-	-0-	
10	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2		N	-0-	-0-	
11	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2		N	-0-	-0-	
12	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2		N	-0-	-0-	
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10168 - 10192	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-	
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	N	-0-	
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	-0-	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-	
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2		N	-0-		
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-	

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF. 9522 - 11114	
08	4154 X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2		N	-0-	-0-	
09	3990 X	3000	-0-	-990	-0-				N	-0-	-0-	
10	3906 X	3267	-0-	-639	-0-	3267	2		N	-0-	-0-	
11	3840 X	2797	-0-	-1043	-0-	2797	2		N	-0-	-0-	
12	3968 X	3519	-0-	-449	-0-	3519	2		N	-0-	-0-	
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT	-0-	

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10217 - 11116	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11	RRCID ->	243413	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 7832 - 10190	
08	11284 X	10275	-0-	-1009	-0-	726	1	9549	2	N	-0-	
09	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	790	1	10368	2	N	-0-	
10	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	831	1	10372	2	N	-0-	
11	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	825	1	10377	2	N	-0-	
12	11067 X	10689	-0-	-378	-0-	10689	2		N	-0-		
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				N	NO RPT	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	243450	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11488	PERF. 8868 - 9226	
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-	-0-	
09	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2		N	-0-		
10	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2		N	-0-		
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-		
12	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2		N	-0-		
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		10	RRCID ->	244670	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8366 - 10536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5952 X	5213	-0-	-739	-0-	4996 2	217 9	Y	197	364 1		47
09		5760 X	4936	-0-	-824	-0-	4888 2	48 9	Y	44			91
10		5735 X	5502	-0-	-233	-0-	5308 2	194 9	Y	176	174 1		93
*11		5040 X	4848	-0-	-192	-0-	4837 2	11 9	Y	10			103
*12		5208 X	5089	-0-	-119	-0-	4946 2	143 9	Y	130	182 1		51
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			51

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	244694	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	7180 - 9984	
08		3937 X	3908	-0-	-29	-0-	276 1	3632 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3797	-0-	-13	-0-	269 1	3528 2	N	-0-			-0-
10		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	288 1	3598 2	N	-0-			-0-
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	277 1	3482 2	N	-0-			-0-
12		3875 X	3488	-0-	-387	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-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	
08		2077 N	1780	-0-	-297	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1684	-0-	-236	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #:		1	RRCID ->	246023	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	8166 - 9571	
08		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2		N	-0-			-0-
10		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2		N	-0-			-0-
11		540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	246027	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	10158 - 10852	
08		3007 X	2353	-0-	-654	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2153	-0-	-757	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
10		3007 X	2104	-0-	-903	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	1663	-0-	-917	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	1559	-0-	-890	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
01		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	246029	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9398 - 10916	
08		3317 X	3110	-0-	-207	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
09		3210 X	3013	-0-	-197	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
10		3255 X	3055	-0-	-200	-0-	3055 2		N	-0-			-0-
11		3120 X	2988	-0-	-132	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	3002	-0-	-191	-0-	3002 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA-CUELLAR, J.		WELL #:		10	RRCID ->	246210	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	8988 - 10944	
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	111 1	1454 2	N	-0-			-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1486 2	N	-0-			-0-
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	133 1	1668 2	N	-0-			-0-
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	157 1	1970 2	N	-0-			-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	143 1	1877 2	N	-0-	-0-
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	134 1	1752 2	N	-0-	-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	142 1	1774 2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	135 1	1697 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764 2		N	-0-	-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
08	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260 2		N	-0-	-0-
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
12	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484		
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208		
08	7285 X	6648	-0-	-637	-0-	6648 2		N	-0-	-0-
09	7050 X	6433	-0-	-617	-0-	6433 2		N	-0-	-0-
10	6634 X	6507	-0-	-127	-0-	6507 2		N	-0-	-0-
11	6420 X	6275	-0-	-145	-0-	6275 2		N	-0-	-0-
12	6634 X	6308	-0-	-326	-0-	6308 2		N	-0-	-0-
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594		
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-	-0-
09	2850 X	869	-0-	-1981	-0-	869 2		N	-0-	-0-
10	2945 X	1428	-0-	-1517	-0-	1428 2		N	-0-	-0-
11	2850 X	568	-0-	-2282	-0-	568 2		N	-0-	-0-
12	1395 X	612	-0-	-783	-0-	612 2		N	-0-	-0-
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620		
08	2139 X	1948	-0-	-191	-0-	1948 2		N	-0-	-0-
09	2070 X	217	-0-	-1853	-0-	217 2		N	-0-	-0-
10	2139 X	1747	-0-	-392	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
11	1890 N	1667	-0-	-223	-0-	1667 2		N	-0-	-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9332 - 9392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
09	4050 X	3764	-0-	-286	-0-	3764	2		Y	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		Y	-0-			-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			19
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			19
10	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	2		Y	-0-			19
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			19
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			19
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			19

VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440		
08	6324 X	6093	-0-	-231	-0-	6093	2		N	-0-			30
09	6090 X	5810	-0-	-280	-0-	5810	2		N	-0-			30
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-			30
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2		N	-0-			30
12	5611 X	4974	-0-	-637	-0-	4974	2		N	-0-			30
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			30

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 9633 - 9667		
08	7471 X	7415	-0-	-56	-0-	7415	2		N	-0-			-0-
09	7230 X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2		N	-0-			-0-
10	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2		N	-0-			-0-
12	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF. 8994 - 11880		
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 5500 - 10353		
08	4650 X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	2		Y	-0-			21
09	3600 X	2793	-0-	-807	-0-	2793	2		Y	-0-			21
10	3689 X	2309	-0-	-1380	-0-	2309	2		Y	-0-			21
11	3270 X	1636	-0-	-1634	-0-	1636	2		Y	-0-			21
12	3379 X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	2		Y	-0-			21
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT			21

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	28830 X	23503	-0-	-5327	-0-	23503	2		Y	-0-		-0-
09	27900 X	22088	-0-	-5812	-0-	22088	2		Y	-0-		-0-
10	23839 X	21924	-0-	-1915	-0-	21924	2		Y	-0-		-0-
11	23070 X	21020	-0-	-2050	-0-	21020	2		Y	-0-		-0-
12	23839 X	21116	-0-	-2723	-0-	21116	2		Y	-0-		-0-
01	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-				Y	NO RPT		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
08	3100 N	5595	-0-	2495	4008	349	1	5246	2	N		-0-
09	3000 N	3830	-0-	830	4838	118	1	3712	2	N		-0-
10	3100 N	4050	-0-	950	5788	404	1	3646	2	N		-0-
11	9111 X	3323	-0-	-5788	-0-	143	1	3180	2	N		-0-
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	151	1	2960	2	N		-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
08	34007 X	30036	-0-	-3971	-0-	30036	2		Y	-0-		-0-
09	32910 X	27124	-0-	-5786	-0-	27124	2		Y	-0-		-0-
10	30504 X	27565	-0-	-2939	-0-	27565	2		Y	-0-		-0-
11	29520 X	25445	-0-	-4075	-0-	25445	2		Y	-0-		-0-
12	30504 X	27705	-0-	-2799	-0-	27705	2		Y	-0-		-0-
01	30039 X	NO RPT	-0-	-30039	-0-				Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
08	61353 X	61353	-0-	-0-	-0-	61353	2		Y	-0-		-0-
09	58058 X	58058	-0-	-0-	-0-	58058	2		Y	-0-		-0-
10	60698 X	58472	-0-	-2226	-0-	58472	2		Y	-0-		-0-
11	58740 X	54210	-0-	-4530	-0-	54210	2		Y	-0-		-0-
12	60698 X	51232	-0-	-9466	-0-	51232	2		Y	-0-		-0-
01	60698 X	NO RPT	-0-	-60698	-0-				Y	NO RPT		-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
08	5084 X	4414	-0-	-670	-0-	4414	2		N	-0-		-0-
09	4920 X	4119	-0-	-801	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
10	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2		N	-0-		-0-
11	4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2		N	-0-		-0-
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-		-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
08	16864 X	14071	-0-	-2793	-0-	14071	2		N	-0-		-0-
09	16320 X	13315	-0-	-3005	-0-	13315	2		N	-0-		-0-
10	14539 X	12747	-0-	-1792	-0-	12747	2		N	-0-		-0-
11	14070 X	12682	-0-	-1388	-0-	12682	2		N	-0-		-0-
12	14198 X	12816	-0-	-1382	-0-	12816	2		N	-0-		-0-
01	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	2896	2	N	-0-		-0-	
09	3090 X	2882	-0-	-208	-0-	2882	2	N	-0-		-0-	
10	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2	N	-0-		-0-	
11	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2	N	-0-		-0-	
12	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2	N	-0-		-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		-0-	

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
08	15717 X	14255	-0-	-1462	-0-	14245	2	10 9 N	9		89	
09	15210 X	13418	-0-	-1792	-0-	13412	2	6 9 N	5		94	
10	13857 X	13576	-0-	-281	-0-	13569	2	7 9 N	6		100	
11	13410 X	12873	-0-	-537	-0-	12869	2	4 9 N	4		104	
12	13857 X	12977	-0-	-880	-0-	12977	2	N	-0-		104	
01	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			N	NO RPT		104	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530				
ALEXANDER "A"		WELL #: 1										
08	21359 X	20195	-0-	-1164	-0-	722	1	19473 2 N	-0-		166	
09	20670 X	19430	-0-	-1240	-0-	710	1	18688 2 N	29		195	
10	19995 X	19749	-0-	-246	-0-	734	1	19015 2 N	-0-		195	
11	19350 X	18086	-0-	-1264	-0-	710	1	17373 2 N	3	1 8	197	
12	19995 X	19090	-0-	-905	-0-	734	1	18356 2 N	-0-		197	
01	19995 X	19021	-0-	-974	-0-	734	1	18283 2 N	4	178 1	23	

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006				
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4593 2 N	-0-		-0-	
09	4920 X	3944	-0-	-976	-0-	178	1	3766 2 N	-0-		-0-	
10	5239 X	4881	-0-	-358	-0-	184	1	4697 2 N	-0-		-0-	
11	5070 X	4058	-0-	-1012	-0-	178	1	3880 2 N	-0-		-0-	
12	4774 X	4288	-0-	-486	-0-	184	1	4104 2 N	-0-		-0-	
01	4867 X	3478	-0-	-1389	-0-	184	1	3294 2 N	-0-		-0-	

MENDOZA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 250087		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012				
08	9455 X	6992	-0-	-2463	-0-	175	1	6817 2 N	-0-		21	
09	9150 X	6247	-0-	-2903	-0-	187	1	6060 2 N	-0-		21	
10	8525 X	2605	-0-	-5920	-0-	193	1	2412 2 N	-0-		21	
11	7860 X	6230	-0-	-1630	-0-	187	1	6043 2 N	-0-		21	
12	7254 X	6717	-0-	-537	-0-	248	1	6469 2 N	-0-		21	
01	7006 X	5654	-0-	-1352	-0-	5654	2	N	-0-		21	

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 255119		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198				
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531 2 N	-0-		-0-	
09	1170 N	951	-0-	-219	-0-	47	1	904 2 N	-0-		-0-	
10	1302 N	898	-0-	-404	-0-	48	1	850 2 N	-0-		-0-	
11	1530 N	855	-0-	-675	-0-	47	1	808 2 N	-0-		-0-	
12	992 N	711	-0-	-281	-0-	37	1	674 2 N	-0-		-0-	
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917 2 N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
VARAL RANCHES				WELL #:	1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228	- 10254		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	231	1	1735	2	Y	-0-			-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	277	1	2359	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	190	1	1524	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	281	1	2288	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	291	1	2248	2	Y	-0-			-0-
01	2728	X	2145	-0-	-583	-0-	253	1	1892	2	Y	-0-			-0-

VARAL RANCHES				WELL #:	2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10304	- 10338		
08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	262	1	1968	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	216	1	1844	2	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	230	1	1843	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	217	1	1764	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	245	1	1894	2	Y	-0-			-0-
01	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-			-0-

VARAL RANCHES				WELL #:	3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340	- 10322		
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	414	1	3105	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	3831	-0-	-1209	-0-	402	1	3429	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	3097	-0-	-2111	-0-	344	1	2753	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	3206	-0-	-1834	-0-	351	1	2855	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	2872	-0-	-1406	-0-	329	1	2543	2	Y	-0-			-0-
01	3968	X	2750	-0-	-1218	-0-	325	1	2425	2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN				WELL #:	1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10506	- 10526		
08	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	312	1	2342	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2085	-0-	-735	-0-	219	1	1866	2	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	245	1	1964	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	1967	-0-	-793	-0-	215	1	1752	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	259	1	2001	2	Y	-0-			-0-
01	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	248	1	1854	2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN				WELL #:	2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9679	- 10590		
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	126	1	945	2	Y	-0-			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	Y	-0-			-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	897	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	94	1	763	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	92	1	712	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	101	1	751	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		
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	157	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	133	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	940	-0-	-350	-0-	103	1	837	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	114	1	885	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	118	1	884	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		
08	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	193	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1920	X	1695	-0-	-225	-0-	178	1	1517	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	181	1	1448	2	N	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	184	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	191	1	1427	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		9455 X	8558	-0-	-897	-0-	1007	1	7551	2	Y	-0-
09		9150 X	8287	-0-	-863	-0-	870	1	7417	2	Y	-0-
10		9455 X	7623	-0-	-1832	-0-	846	1	6777	2	Y	-0-
11		8910 X	7849	-0-	-1061	-0-	859	1	6990	2	Y	-0-
12		9207 X	8206	-0-	-1001	-0-	939	1	7267	2	Y	-0-
01		8556 X	7505	-0-	-1051	-0-	887	1	6618	2	Y	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024
08		11284 X	10409	-0-	-875	-0-	1224	1	9185	2	Y	-0-
09		10920 X	10445	-0-	-475	-0-	1096	1	9349	2	Y	-0-
10		11191 X	10266	-0-	-925	-0-	1139	1	9127	2	Y	-0-
11		10530 X	9974	-0-	-556	-0-	1092	1	8882	2	Y	-0-
12		10881 X	10397	-0-	-484	-0-	1190	1	9207	2	Y	-0-
01		10788 X	10075	-0-	-713	-0-	1190	1	8885	2	Y	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9842 - 9900
08		9548 X	8525	-0-	-1023	-0-	1003	1	7522	2	Y	-0-
09		9240 X	8154	-0-	-1086	-0-	856	1	7298	2	Y	-0-
10		9548 X	8603	-0-	-945	-0-	954	1	7649	2	Y	-0-
11		8700 X	8236	-0-	-464	-0-	902	1	7334	2	Y	-0-
12		8866 X	8562	-0-	-304	-0-	980	1	7582	2	Y	-0-
01		8618 X	8127	-0-	-491	-0-	960	1	7167	2	Y	-0-

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052
08		1922 N	1422	-0-	-500	-0-	1422	2			N	-0-
09		1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1371	2			N	-0-
10		1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-
01		1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095
08		5580 X	4651	-0-	-929	-0-	547	1	4104	2	Y	-0-
09		5370 X	4495	-0-	-875	-0-	472	1	4023	2	Y	-0-
10		5549 X	4876	-0-	-673	-0-	541	1	4335	2	Y	-0-
11		4830 X	4525	-0-	-305	-0-	495	1	4030	2	Y	-0-
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	584	1	4520	2	Y	-0-
01		4867 X	4756	-0-	-111	-0-	562	1	4194	2	Y	-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216
08		13671 X	12849	-0-	-822	-0-	12849	2			N	-0-
09		13230 X	12355	-0-	-875	-0-	12355	2			N	-0-
10		13578 X	12168	-0-	-1410	-0-	12168	2			N	-0-
11		12780 X	12396	-0-	-384	-0-	12396	2			N	-0-
12		13051 X	12762	-0-	-289	-0-	12762	2			N	-0-
01		12834 X	12251	-0-	-583	-0-	12251	2			N	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
08		310 N	207	-0-	-103	-0-	24	1	183	2	Y	-0-
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	19	1	166	2	Y	-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	Y	-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	Y	-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	2	Y	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	2	Y	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.				630591							
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8246	- 10002		
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-		-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2	N	-0-		-0-
10	5239	X	4774	-0-	-465	-0-	4774 2	N	-0-		-0-
11	5070	X	4888	-0-	-182	-0-	4888 2	N	-0-		-0-
12	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	4970 2	N	-0-		-0-
*01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2	N	-0-		-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790		
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
09	270	X	214	-0-	-56	-0-	214 2	N	-0-		-0-
10	279	X	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-		-0-
11	120	X	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428		
08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	685 1 9359 3	N	-0-		-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	578 1 8165 3	N	-0-		-0-
10	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	582 1 7530 3	N	-0-		-0-
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	666 1 8031 3	N	-0-		-0-
12	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	651 1 7797 3	N	-0-		-0-
01	8711	X	8541	-0-	-170	-0-	600 1 7941 3	N	-0-		-0-
VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754		
08	5673	X	4148	-0-	-1525	-0-	283 1 3865 3	N	-0-		-0-
09	5490	X	4315	-0-	-1175	-0-	285 1 4030 3	N	-0-		-0-
10	5673	X	4337	-0-	-1336	-0-	311 1 4026 3	N	-0-		-0-
11	5310	X	4149	-0-	-1161	-0-	318 1 3831 3	N	-0-		-0-
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	335 1 4016 3	N	-0-		-0-
*01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	322 1 4262 3	N	-0-		-0-
VELENO RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775		
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	81 1 1101 3	N	-0-		-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	76 1 1078 3	N	-0-		-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	87 1 1131 3	N	-0-		-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89 1 1068 3	N	-0-		-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	90 1 1078 3	N	-0-		-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	81 1 1078 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	202 1	2766 3	N	-0-	-0-
09	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	190 1	2690 3	N	-0-	-0-
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	209 1	2708 3	N	-0-	-0-
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	225 1	2714 3	N	-0-	-0-
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	224 1	2682 3	N	-0-	-0-
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	217 1	2870 3	N	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010		
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	294 1	4016 3	N	-0-	-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	334 1	4713 3	N	-0-	-0-
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	332 1	4297 3	N	-0-	-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	350 1	4222 3	N	-0-	-0-
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	331 1	3971 3	N	-0-	-0-
01	4402	X	4327	-0-	-75	-0-	304 1	4023 3	N	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722		
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	531 1	7253 3	N	-0-	-0-
09	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	484 1	6844 3	N	-0-	-0-
10	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	547 1	7082 3	N	-0-	-0-
11	7530	X	7411	-0-	-119	-0-	568 1	6843 3	N	-0-	-0-
12	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	580 1	6952 3	N	-0-	-0-
*01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	553 1	7323 3	N	-0-	-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898		
08	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	215 1	2941 3	N	-0-	-0-
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	217 1	3061 3	N	-0-	-0-
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	243 1	3139 3	N	-0-	-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	230 1	2774 3	N	-0-	-0-
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	209 1	2509 3	N	-0-	-0-
01	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	208 1	2754 3	N	-0-	-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154		
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101 1	1386 3	N	-0-	-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	88 1	1250 3	N	-0-	-0-
10	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	96 1	1243 3	N	-0-	-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	109 1	1318 3	N	-0-	-0-
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	103 1	1235 3	N	-0-	-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	93 1	1232 3	N	-0-	-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
VILLARREAL, R.		WELL #: 2		RRCID -> 163455		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014											

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 265120		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	2133 1	9082 2	Y	120 77 1	112
09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	4791 1	8838 2	Y	115 130 1	97
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	4134 1	8035 2	Y	34 49 1	82
11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	5373 1	7550 2	Y	136 103 1	115
12	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	4326 1	7571 2	Y	102 78 1	139
*01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	6660 1	7541 2	Y	125 165 1	99

FALCON		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	1170 1	4981 2	Y	168 109 1	188
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	2448 1	4516 2	Y	214 242 1	160
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	2260 1	4394 2	Y	232 334 1	58
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	2948 1	4143 2	Y	121 92 1	87
12	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	2235 1	3911 2	Y	151 116 1	122
*01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	3348 1	3792 2	Y	169 223 1	68

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	7		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SALINAS			WELL #: 2		RRCID -> 226128		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964						
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
GARCIA, FINITA			WELL #: 1		RRCID -> 235800		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				147
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 229335		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180						
DOLEN															
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	300	1	3578	2	N	-0-				-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	285	1	3600	2	N	-0-				-0-
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	257	1	4814	2	N	-0-				-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	379	1	3578	2	N	-0-				-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	297	1	3082	2	N	-0-				-0-
*01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1403	1	2673	2	N	-0-				-0-
VELA-LOPENO			WELL #: 1		RRCID -> 229351		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 221572		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105						
ERM															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-		99	1	521	2	-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-		115	1	521	2	-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-		106	1	558	2	-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-		99	1	501	2	-0-
12		620 N	561	-0-	-59	-0-		106	1	455	2	-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866												
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		188	1	991	2	-0-
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		227	1	1031	2	-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		187	1	991	2	-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		171	1	868	2	-0-
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		201	1	865	2	-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT

WAGNER OIL COMPANY 891175												
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149												
08		8091 X	4181	-0-	-3910	-0-		117	1	4064	2	-0-
09		8070 X	1016	-0-	-7054	-0-		31	1	985	2	-0-
10		DLQ G-10	4046	-0-	4046	4046		100	1	3946	2	-0-
11		DLQ G-10	5014	-0-	5014	9060		131	1	4883	2	-0-
12		19032 X	9972	-0-	-9060	-0-		271	1	9701	2	-0-
*01		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-		290	1	8947	2	-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152												
08		36735 X	33939	-0-	-2796	-0-		981	1	32958	2	-0-
09		33814 X	33814	-0-	-0-	-0-		1044	1	32770	2	-0-
10		DLQ G-10	34387	-0-	34387	34387		877	1	33510	2	-0-
11		DLQ G-10	32604	-0-	32604	66991		884	1	31720	2	-0-
12		99810 X	32819	-0-	-66991	-0-		922	1	31897	2	-0-
01		34937 X	27998	-0-	-6939	-0-		910	1	27088	2	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268												
08		3813 X	3571	-0-	-242	-0-		100	1	3471	2	-0-
09		3570 X	3492	-0-	-78	-0-		105	1	3387	2	-0-
10		DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165		78	1	3087	2	-0-
11		DLQ G-10	2864	-0-	2864	6029		75	1	2789	2	-0-
12		9490 X	3461	-0-	-6029	-0-		94	1	3367	2	-0-
*01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		101	1	3125	2	-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
08		2542 X	2455	-0-	-87	-0-		69	1	2386	2	-0-
09		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-		69	1	2221	2	-0-
10		2139 N	2122	-0-	-17	-0-		52	1	2070	2	-0-
11		2370 N	2221	-0-	-149	-0-		58	1	2163	2	-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		65	1	2308	2	-0-
01		2108 N	2010	-0-	-98	-0-		63	1	1947	2	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		3100 #	1158	-0-	-1942	-0-	90 1	1068 2		N	-0-			-0-
09		2700 #	1243	-0-	-1457	-0-	91 1	1152 2		N	-0-			-0-
10		2790 #	2353	-0-	-437	-0-	119 1	2234 2		N	-0-			-0-
11		2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	235 1	2216 2		N	-0-			-0-
12		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	187 1	1933 2		N	-0-			-0-
*01		2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	862 1	1644 2		N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC			886198											
STATE OF TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 245796			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)			30084 759		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MORALES			WELL #: 1		RRCID -> 209126			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13			
08		3689 X	3535	-0-	-154	-0-	562 1	2973 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3014	-0-	-556	-0-	543 1	2471 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	3350	-0-	-215	-0-	533 1	2817 2		N	-0-			-0-
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	647 1	3284 2		N	-0-			-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	718 1	3092 2		N	-0-			-0-
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA			WELL #: 1		RRCID -> 216713			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586			
08		620 N	573	-0-	-47	-0-	91 1	482 2		N	-0-			-0-
09		660 N	495	-0-	-165	-0-	89 1	406 2		N	-0-			-0-
10		682 N	439	-0-	-243	-0-	70 1	369 2		N	-0-			-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	87 1	440 2		N	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	126 1	543 2		N	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA			WELL #: 1		RRCID -> 216959			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488			
08		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	1540 1	8139 2		N	-0-			-0-
09		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	1706 1	7764 2		N	-0-			-0-
10		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1444 1	7634 2		N	-0-			-0-
11		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1426 1	7240 2		N	-0-			-0-
12		8804 X	8698	-0-	-106	-0-	1639 1	7059 2		N	-0-			-0-
01		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				N	NO RPT			-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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313														
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOW-END OIL LLC		510360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
GONZALEZ, GRACIELA		WELL #: 1		RRCID -> 211445		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
ZAPATA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					43
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					43
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
RUSSEL N.L.		WELL #: 2		RRCID -> 211229		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			85
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			85
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			85
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			85
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711										
SHARP, A. A.		WELL #: 6		RRCID -> 010290		COMPL. DATE 11/22/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	923	-0-	-627	-0-	905	2	18	9	N	16			144
09	1290 N	606	-0-	-684	-0-	602	2	4	9	N	4			148
10	1271 N	730	-0-	-541	-0-	722	2	8	9	N	7			155
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1214	2	37	9	N	34			189
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1130	2	23	9	N	21	169	1	41
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11			52

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.														
WRIGHT, W. P.														
WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114														
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-			127
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			127
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			127
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			127
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			127

RUSSEL														
WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT														
WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134														
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4927	3	30	9	N	27			102
09	4350 X	4202	-0-	-148	-0-	4166	3	36	9	N	33			135
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4490	3	39	9	N	35			170
11	4800 X	3648	-0-	-1152	-0-	3585	3	63	9	N	57	178	1	49
12	4960 X	3686	-0-	-1274	-0-	3625	3	61	9	N	55			104
01	4960 X	3526	-0-	-1434	-0-	3476	3	50	9	N	45			149

WRIGHT														
WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220														
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	3	30	9	N	27	181	1	46
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3577	3	30	9	N	27			73
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3659	3	17	9	N	15			88
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2600	3	31	9	N	28			116
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2526	3	17	9	N	15			131
*01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2369	3	19	9	N	17			148

FALFURRIAS (7300)														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.														
RUSSELL, N.L.														
WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (7300) //CONT.// 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PREVALE ENERGY, INCORPORATED 681711
 SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	155	N	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

08	20491	X	17836	-0-	-2655	-0-	-0-	650	1	17186	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	17261	-0-	-1969	-0-	-0-	688	1	16573	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18256	-0-	-1367	-0-	-0-	683	1	17573	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	17248	-0-	-1052	-0-	-0-	438	1	16810	2	N	-0-					-0-
12	18662	X	16102	-0-	-2560	-0-	-0-	760	1	15342	2	N	-0-					-0-
01	18259	X	16215	-0-	-2044	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123								
08	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
09	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
10	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	131	1	9335	2	N	-0-					-0-
11	9630 X	8942	-0-	-688	-0-	150	1	8792	2	N	-0-					-0-
12	9951 X	9294	-0-	-657	-0-	137	1	9157	2	N	-0-					-0-
01	9951 X	8793	-0-	-1158	-0-	136	1	8657	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 8		RRCID -> 117914		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 118365		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908								
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	233	1	2968	2	N	-0-					-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	1302 X	718	-0-	-584	-0-	59	1	659	2	N	-0-					-0-
01	1120 X	425	-0-	-695	-0-	36	1	389	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 119105		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440								
08	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
09	21960 X	18821	-0-	-3139	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
10	25668 X	24241	-0-	-1427	-0-	336	1	23905	2	N	-0-					-0-
11	27630 X	20592	-0-	-7038	-0-	346	1	20246	2	N	-0-					-0-
12	28551 X	24836	-0-	-3715	-0-	365	1	24471	2	N	-0-					-0-
01	28551 X	17440	-0-	-11111	-0-	270	1	17170	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 #:		7	RRCID ->	124110	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	15080	PERF.13760 - 13780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		4	RRCID ->	133176	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	15861	PERF.13562 - 13600	
08	11501 X	8714	-0-	-2787	-0-	8714	2	N	-0-			-0-
09	11130 X	10034	-0-	-1096	-0-	10034	2	N	-0-			-0-
10	11501 X	9118	-0-	-2383	-0-	663	1	8455 2	N	-0-		-0-
11	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	866	1	11178 2	N	-0-		-0-
12	10354 X	9565	-0-	-789	-0-	784	1	8781 2	N	-0-		-0-
*01	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	972	1	10417 2	N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.14686 - 16316	
08	496 N	180	-0-	-316	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295 2	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271 2	N	-0-		-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179 2	N	-0-		-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153 2	N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.16900 - 17590	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		3	RRCID ->	150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15774	PERF.14005 - 14203	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		4	RRCID ->	163580	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13480 - 13542	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L.		WELL #:		5	RRCID ->	174810	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14446	PERF.13602 - 14161	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
TREVINO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 179016		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	13605	-0-	-2825	-0-	13605 2	N	-0-			-0-
09	13500	X	11042	-0-	-2458	-0-	11042 2	N	-0-			-0-
10	13485	X	7753	-0-	-5732	-0-	108 1	N	-0-	7645 2		-0-
11	13260	X	7694	-0-	-5566	-0-	129 1	N	-0-	7565 2		-0-
12	13826	X	13673	-0-	-153	-0-	201 1	N	-0-	13472 2		-0-
01	11804	X	540	-0-	-11264	-0-	8 1	N	-0-	532 2		-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 10		RRCID -> 181139		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521				
08	62504	X	62504	-0-	-0-	-0-	62504 2	N	-0-			-0-
09	53596	X	53596	-0-	-0-	-0-	53596 2	N	-0-			-0-
10	52511	X	52511	-0-	-0-	-0-	728 1	N	-0-	51783 2		-0-
11	60480	X	49084	-0-	-11396	-0-	824 1	N	-0-	48260 2		-0-
12	62496	X	48358	-0-	-14138	-0-	712 1	N	-0-	47646 2		-0-
01	62496	X	56902	-0-	-5594	-0-	882 1	N	-0-	56020 2		-0-

G. G. HINOJOSA		WELL #: 15		RRCID -> 184344		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TREVINO, A.		WELL #: 2		RRCID -> 184483		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360				
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
09	750	N	672	-0-	-78	-0-	672 2	N	-0-			-0-
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	47 1	N	-0-	600 2		-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	769 2		-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	767 2		-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	774 2		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 6		RRCID -> 188524		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 190220		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145				
08	6076	X	4547	-0-	-1529	-0-	4547 2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4306	-0-	-1364	-0-	4306 2	N	-0-			-0-
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	172 1	N	-0-	12223 2		-0-
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	296 1	N	-0-	17321 2		-0-
12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	325 1	N	-0-	21757 2		-0-
*01	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	373 1	N	-0-	23732 2		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 7		RRCID -> 191584		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.14958 - 16496	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	32209 X	127	-0-	-32082	-0-	127 2			N	-0-		-0-
09	31170 X	1335	-0-	-29835	-0-	1335 2			N	-0-		-0-
10	32209 X	326	-0-	-31883	-0-	24 1	302 2		N	-0-		-0-
11	16080 X	1000	-0-	-15080	-0-	72 1	928 2		N	-0-		-0-
12	1395 X	1170	-0-	-225	-0-	96 1	1074 2		N	-0-		-0-
01	1395 X	1359	-0-	-36	-0-	116 1	1243 2		N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13850 - 13600	
08	18786 X	14884	-0-	-3902	-0-	14884 2			N	-0-		-0-
09	18180 X	12513	-0-	-5667	-0-	12513 2			N	-0-		-0-
10	18786 X	9610	-0-	-9176	-0-	699 1	8911 2		N	-0-		-0-
11	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1356 1	17498 2		N	-0-		-0-
12	16523 X	15801	-0-	-722	-0-	1295 1	14506 2		N	-0-		-0-
*01	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1366 1	14636 2		N	-0-		-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950 - 13960	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780 - 16885	
08	38471 X	2717	-0-	-35754	-0-	2717 2			N	-0-		-0-
09	34050 X	2657	-0-	-31393	-0-	2657 2			N	-0-		-0-
10	33387 X	2075	-0-	-31312	-0-	29 1	2046 2		N	-0-		-0-
11	12660 X	1980	-0-	-10680	-0-	33 1	1947 2		N	-0-		-0-
12	8029 X	2383	-0-	-5646	-0-	35 1	2348 2		N	-0-		-0-
01	2759 X	1928	-0-	-831	-0-	30 1	1898 2		N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15470 - 15574	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.16388 - 16474	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-		-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			N	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	150 1	1915 2		N	-0-		-0-
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	132 1	1697 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	165 1	1850 2		N	-0-		-0-
01	2077 N	1622	-0-	-455	-0-	139 1	1483 2		N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.13984 - 14008	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386 - 15634	
08	89559 X	85987	-0-	-3572	-0-	85987	2	N	-0-			-0-
09	76680 X	69859	-0-	-6821	-0-	69859	2	N	-0-			-0-
10	79639 X	71436	-0-	-8203	-0-	990	1	N	-0-	70446	2	-0-
11	83220 X	70167	-0-	-13053	-0-	1177	1	N	-0-	68990	2	-0-
12	85994 X	76570	-0-	-9424	-0-	1127	1	N	-0-	75443	2	-0-
01	85994 X	75203	-0-	-10791	-0-	1165	1	N	-0-	74038	2	-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264	RRCID ->	241978	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13684 - 13926	
08	7595 X	3910	-0-	-3685	-0-	23	1	N	-0-	3887	2	-0-
09	7350 X	2264	-0-	-5086	-0-	14	1	N	-0-	2250	2	-0-
10	6603 X	1418	-0-	-5185	-0-	8	1	N	-0-	1410	2	-0-
11	6390 X	2803	-0-	-3587	-0-	17	1	N	-0-	2786	2	-0-
12	6603 X	4454	-0-	-2149	-0-	27	1	N	-0-	4427	2	-0-
01	3906 X	1178	-0-	-2728	-0-	7	1	N	-0-	1171	2	-0-

DEGARZA		WELL #:		2	RRCID ->	244043	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13799	PERF.13784 - 13826	
08	2542 X	1727	-0-	-815	-0-	10	1	N	-0-	1717	2	-0-
09	2460 X	833	-0-	-1627	-0-	5	1	N	-0-	828	2	-0-
10	2480 X	790	-0-	-1690	-0-	5	1	N	-0-	785	2	-0-
11	2400 X	1206	-0-	-1194	-0-	7	1	N	-0-	1199	2	-0-
12	2480 X	1197	-0-	-1283	-0-	7	1	N	-0-	1190	2	-0-
01	1736 X	560	-0-	-1176	-0-	3	1	N	-0-	557	2	-0-

DEGARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247852	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13764 - 13818	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	67	-0-	67	-0-	67		N	-0-	66	2	-0-
11	123 X	56	-0-	-67	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
HINOJOSA, G. G.		WELL #:		14	RRCID ->	158365	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	17375	PERF.10710 - 10740	
08	1426 X	697	-0-	-729	-0-	697	2	N	-0-			-0-
09	1380 X	796	-0-	-584	-0-	796	2	N	-0-			-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-	1195	2	-0-
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	1352	2	-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-	1386	2	-0-
01	1302 X	940	-0-	-362	-0-	80	1	N	-0-	860	2	-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MUZZA, G. P.		WELL #:		9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.12490 - 12504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		848 N	848	-0-	-0-	848 2			N	-0-		-0-
09		840 N	775	-0-	-65	775 2			N	-0-		-0-
10		806 N	622	-0-	-184	45 1	577 2		N	-0-		-0-
11		810 N	599	-0-	-211	43 1	556 2		N	-0-		-0-
12		806 N	629	-0-	-177	51 1	578 2		N	-0-		-0-
*01		705 N	705	-0-	-0-	60 1	645 2		N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.11436 - 11454	
08		434 X	424	-0-	-10	424 2			N	-0-		-0-
09		420 X	309	-0-	-111	309 2			N	-0-		-0-
10		434 X	366	-0-	-68	27 1	339 2		N	-0-		-0-
11		420 X	395	-0-	-25	28 1	367 2		N	-0-		-0-
12		434 X	399	-0-	-35	33 1	366 2		N	-0-		-0-
01		434 X	429	-0-	-5	37 1	392 2		N	-0-		-0-

FARMERS LIFE (1780)		WELL #:		8	RRCID ->	194026	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 1774 - 1782	
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE (2050)		WELL #:		1	RRCID ->	112447	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4050 - 4110	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARMERS LIFE (2400)		WELL #:		5	RRCID ->	181577	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2388 - 2398	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FAUSTO (LOBO)			30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
SANTOS			WELL #:	1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8584 - 8904
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42 1	1033 2	N	2	3 1	3	
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	32 1	863 2	N	5	4 1	4	
10	1085 N	866	-0-	-219	-0-	35 1	828 2	N	3	4 1	3	
11	1050 N	593	-0-	-457	-0-	22 1	569 2	N	2	4 1	1	
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	37 1	877 2	N	3		4	
01	868 N	350	-0-	-518	-0-	15 1	334 2	N	1	4 1	1	

M.M.A. CATTLE CO.			WELL #:	4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8838 - 8868
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	71 1	1725 2	N	4	4 1	5	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	69 1	1868 2	N	11	7 1	9	
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	40 1	950 2	N	3	8 1	4	
11	1740 N	945	-0-	-795	-0-	35 1	908 2	N	2	5 1	1	
12	2015 N	538	-0-	-1477	-0-	22 1	515 2	N	1		2	
01	992 N	684	-0-	-308	-0-	30 1	653 2	N	1	2 1	1	

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	137886	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8962 - 9054
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS GAS UNIT 4			WELL #:	3	RRCID ->	149170	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8988 - 9476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYERS GAS UNIT NO. 4			WELL #:	4	RRCID ->	151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9010 - 9050
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N		1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	30 N		9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	9 N		1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

08	1426 N		1	-0-	-1425	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	607 2	N	2	2 1		2
							2 9						
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	691 2	N	4	3 1		3
							4 9						
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	-0-	27 1	641 2	N	3	3 1		3
							3 9						
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	682 2	N	1	3 1		1
							1 9						
12	744 N	626	-0-	-118	-0-	-0-	25 1	599 2	N	2			3
							2 9						
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	702 2	N	1	3 1		1
							1 9						

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

08	279 N	192	-0-	-87	-0-	-0-	8 1	183 2	N	1	1 1		1
							1 9						
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	7 1	199 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-	1 1		-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	-0-	6 1	147 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	5 1	127 2	N	1			1
							1 9						
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	5 1	116 2	N	-0-	1 1		-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18 1	442 2	N	1	2 1			1
09	810 N	647	-0-	-163	-0-	23 1	620 2	N	4	2 1			3
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	17 1	401 2	N	2	3 1			2
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	35 1	921 2	N	2	3 1			1
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	27 1	636 2	N	2				3
01	434 N	197	-0-	-237	-0-	9 1	188 2	N	-0-	3 1			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8480 - 8860	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	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	
08	837 N	671	-0-	-166	-0-	26 1	644 2	N	1	2 1			88
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	30 1	799 2	N	5	3 1			90
10	868 N	629	-0-	-239	-0-	25 1	602 2	N	2	4 1			88
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25 1	648 2	N	2	3 1			87
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	27 1	632 2	N	2				89
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	26 1	577 2	N	1	3 1			87

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254	
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	68 1	1663 2	Y	3	6 1			65
09	1650 N	1256	-0-	-394	-0-	45 1	1202 2	Y	8	7 1			66
10	2232 X	1566	-0-	-666	-0-	63 1	1497 2	Y	5	5 1			66
11	2160 X	518	-0-	-1642	-0-	19 1	498 2	Y	1	6 1			61
12	2232 X	116	-0-	-2116	-0-	5 1	111 2	Y	-0-				61
01	1736 X	1611	-0-	-125	-0-	70 1	1538 2	Y	3	1 1			63

 FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	18	1	432	2	N	-0-					99
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	2	2	1			99
						2	9									
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-	11	1			88
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	15	1	388	2	N	1	2	1			87
						1	9									
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	N	30					117
						33	9									
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	1	2	1			116
						1	9									

 M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

08	0 W	37192	-0-	37192	256115	1442	1	35130	2	N	564	592	1			113
						620	9									
09	0 W	41805	-0-	41805	297920	1481	1	39936	2	N	353	360	1			106
						388	9									
10	0 W	40321	-0-	40321	338241	1623	1	38394	2	N	276	338	1			44
						304	9									
11	0 W	41440	-0-	41440	379681	1508	1	39340	2	N	538	538	1			44
						592	9									
12	0 W	35722	-0-	35722	415403	1431	1	33705	2	N	533	540	1			37
						586	9									
01	0 W	33512	-0-	33512	448915	1447	1	31663	2	N	365	365	1			37
						402	9									

 FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

08	8556 X	8077	-0-	-479	-0-	318	1	7740	2	N	17	28	1			203
						19	9									
09	8820 X	7188	-0-	-1632	-0-	255	1	6887	2	N	42	32	1			213
						46	9									
10	9703 X	9002	-0-	-701	-0-	364	1	8603	2	N	32	30	1			215
						35	9									
11	9390 X	9157	-0-	-233	-0-	337	1	8799	2	N	19	43	1			191
						21	9									
12	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	435	1	10244	2	N	33					224
						36	9									
01	8990 X	6811	-0-	-2179	-0-	297	1	6499	2	N	14	46	1			192
						15	9									

 M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2015 - W/O TO 04-277341

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10288 - 10296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1705 X	1427	-0-	-278	-0-	56	1	N	3	4	1	4
							3	9					
09		1650 X	1626	-0-	-24	-0-	58	1	N	9	6	1	7
							10	9					
10		1395 X	1182	-0-	-213	-0-	48	1	N	5	7	1	5
							6	9					
11		1380 X	824	-0-	-556	-0-	30	1	N	1	5	1	1
							1	9					
12		1674 X	747	-0-	-927	-0-	30	1	N	2			3
							2	9					
01		1674 X	919	-0-	-755	-0-	40	1	N	1	3	1	1
							1	9					

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.10269 - 10278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)				30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4990 - 5000
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210 - 5222
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960 - 5130
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	307	1	5904	3	Y	-0-	-0-
09	5850 X	5199	-0-	-651	-0-	288	1	4911	3	Y	-0-	-0-
10	6696 X	5568	-0-	-1128	-0-	377	1	5191	3	Y	-0-	-0-
11	6480 X	4384	-0-	-2096	-0-	309	1	4075	3	Y	-0-	-0-
12	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	-0-
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6328 - 6452
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2527	-0-	2527	2527	171	1	2356	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	3256	-0-	3256	5783	229	1	3027	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	2878	-0-	2878	8661	599	1	2279	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8661					Y	NO RPT	-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	205991	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5586 - 6501
08	3751 X	2917	-0-	-834	-0-	144	1	2773	3	Y	-0-	-0-
09	3630 X	2745	-0-	-885	-0-	152	1	2593	3	Y	-0-	-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	196	1	2688	3	Y	-0-	-0-
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	159	1	2094	3	Y	-0-	-0-
12	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	449	1	1708	3	Y	-0-	-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT	-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	205993	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5165 - 5180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.//		30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	205996	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	4984 - 6506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3503 X	3062	-0-	-441	-0-	151 1	2907 3	Y	4		20
							4 9					
09		3390 X	2465	-0-	-925	-0-	131 1	2232 3	Y	93	95 1	18
							102 9					
10		2976 X	2345	-0-	-631	-0-	159 1	2186 3	Y	-0-		18
11		2970 X	1602	-0-	-1368	-0-	113 1	1489 3	Y	-0-		18
12		3069 X	1799	-0-	-1270	-0-	347 1	1314 3	Y	125		143
							138 9					
01		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		143

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	210183	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4979 - 5730
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	211521	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4978 - 5255
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	523 3	Y	5		6
							6 9					
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	38 1	652 3	Y	92	84 1	14
							101 9					
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	572 3	Y	-0-		14
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		14
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	18		32
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		32

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	227542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5582 - 5820
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-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-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13958 08/21/2014

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

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	899 N	697	-0-	-202	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					24
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	3	Y	-0-					24
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	70	1	630	3	Y	-0-					24
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	66	1	573	3	Y	-0-					24
12	744 N	607	-0-	-137	-0-	65	1	542	3	Y	-0-					24
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					24

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642
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-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
08	31 N	23	-0-	-8	-0-		2 1	21 3	Y	-0-		8
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 3	Y	-0-		8
10	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 3		Y	-0-		8
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		8 1	69 3	Y	-0-		8
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		10 1	87 3	Y	-0-		8
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		5 1	39 3	Y	-0-		8

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
01	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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162	-	4166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558	-	5578
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
ZAMORA STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801	-	10490
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	461 1	137 2	N	8	80 1		7		
						5376 3	2 4							
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	480 1	142 2	N	1	1 8		7		
						5357 3	2 4							
10	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	517 1	143 2	N	-0-			7		
						5595 3	2 4							
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	484 1	123 2	N	-0-			7		
						5420 3	1 4							
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	514 1	136 2	N	-0-			7		
						5369 3	1 4							
*01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	492 1	125 2	N	-0-			7		
						5076 3	1 4							
ZAMORA-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730	-	10179
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40 1	12 2	N	82	135 1	2 8	10		
						462 3	90 9							
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	107 1	32 2	N	1	1 8		10		
						1194 3	1 9							
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	88 1	24 2	N	3	3 8		10		
						956 3	3 9							
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	42 1	11 2	N	-0-			10		
						468 3								
12	1364 N	192	-0-	-1172	-0-	16 1	4 2	N	1	1 8		10		
						171 3	1 9							
01	1085 N	72	-0-	-1013	-0-	6 1	2 2	N	2	2 8		10		
						62 3	2 9							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779	-	9870
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZAMORA STATE		WELL #:		5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 -	9108				
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	87	1	26	2	N	4	97	1	1	8	38
							1013	3	4	9							
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	87	1	26	2	N	1					39
							977	3	1	9							
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	91	1	25	2	N	1	1	8			39
							985	3	1	9							
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	86	1	22	2	N	-0-					39
							962	3									
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	94	1	25	2	N	-0-					39
							981	3									
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	95	1	24	2	N	-0-					39
							974	3									

ZAMORA STATE		WELL #:		9	RRCID ->	220495	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8806 -	10078				
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	13	2	N	12	1	5	11	8	13
							518	3	13	9							
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	18	3	8			28
							478	3	20	9							
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	40	1	11	2	N	12	12	8			28
							429	3	13	9							
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	36	1	9	2	N	6	1	8			33
							399	3	7	9							
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	31	1	8	2	N	8	8	8			33
							328	3	9	9							
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	12	2	N	30	42	1	11	8	10
							480	3	33	9							

ZAMORA STATE		WELL #:		7	RRCID ->	221635	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8969 -	9113				
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	15	128	1	6	8	10
							39	3	17	9							
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	2	2	8			10
							387	3	2	9							
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	7	7	8			10
							775	3	8	9							
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	N	-0-					10
							613	3									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	51	1	13	2	N	5	5	8			10
							532	3	6	9							
01	558	N	317	-0-	-241	-0-	27	1	7	2	N	7	7	8			10
							275	3	8	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	269 1	80 2	111 1	3 8	N	21	111 1	3 8	14	
						3131 3	1 4								
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	149 1	44 2	104 1	4 8	N	26	104 1	4 8	40	
						1662 3	1 4								
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	190 1	53 2	76 1	4 8	N	54	76 1	4 8	14	
						2059 3	1 4								
11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	302 1	77 2			N	34			48	
						3380 3	1 4								
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	279 1	74 2	44 1	5 8	N	72	44 1	5 8	71	
						2919 3	79 9								
*01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	265 1	68 2	73 1	4 8	N	50	73 1	4 8	44	
						2736 3	55 9								

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207															
08	16089 X	15801	-0-	-288	-0-	1212 1	360 2	67 1	1 5	N	88	67 1	1 5	102	
						14128 3	4 4								
09	15570 X	15008	-0-	-562	-0-	1197 1	354 2	104 1	4 8	N	78	104 1	4 8	72	
						13367 3	4 4								
10	16089 X	14765	-0-	-1324	-0-	1211 1	335 2	106 1	18 8	N	90	106 1	18 8	38	
						13116 3	4 4								
11	15570 X	14046	-0-	-1524	-0-	1121 1	285 2	2 8		N	79	2 8		115	
						12550 3	3 4								
12	16089 X	14262	-0-	-1827	-0-	1207 1	319 2	136 1	12 8	N	102	136 1	12 8	69	
						12622 3	2 4								
01	15810 X	13953	-0-	-1857	-0-	1197 1	305 2	100 1	16 8	N	101	100 1	16 8	54	
						12339 3	1 4								

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186															
08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	221 1	66 2	120 1	4 8	N	16	120 1	4 8	7	
						2577 3	1 4								
09	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	205 1	61 2	-0-		N	-0-			7	
						2294 3	1 4								
10	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	213 1	59 2	5 8		N	5	5 8		7	
						2303 3	1 4								
11	2700 N	2537	-0-	-163	-0-	204 1	52 2	1 8		N	1	1 8		7	
						2280 3	1 9								
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	226 1	60 2	6 8		N	6	6 8		7	
						2360 3	7 9								
*01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	247 1	63 2	8 8		N	8	8 8		7	
						2544 3	9 9								

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		1922 N	1770	-0-	-152	-0-		136 1	40 2	N		10	96 1	1 5		13
								1583 3	11 9				8 8			
09		1710 N	1695	-0-	-15	-0-		136 1	40 2	N		3	3 8			13
								1516 3	3 9							
10		1798 N	1685	-0-	-113	-0-		138 1	38 2	N		9	9 8			13
								1499 3	10 9							
11		1710 N	1564	-0-	-146	-0-		126 1	32 2	N		1	1 8			13
								1405 3	1 9							
12		1767 N	1649	-0-	-118	-0-		138 1	37 2	N		27	7 8			33
								1444 3	30 9							
*01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		146 1	37 2	N		9	9 8			33
								1501 3	10 9							

ZAMORA STATE			WELL #:		13	RRCID -> 225904				COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598			
08		2511 N	2335	-0-	-176	-0-		178 1	53 2	N		28	97 1	8 8		32
								2072 3	1 4							
09		2130 N	1931	-0-	-199	-0-		154 1	46 2	N		7	3 8			36
								1722 3	1 4							
10		2356 N	2092	-0-	-264	-0-		172 1	47 2	N		12	32 1	3 8		13
								1859 3	1 4							
11		2250 N	1932	-0-	-318	-0-		155 1	39 2	N		3				16
								1735 3	3 9							
12		2015 N	1925	-0-	-90	-0-		162 1	43 2	N		20	23 1			13
								1698 3	22 9							
01		2077 N	1834	-0-	-243	-0-		158 1	40 2	N		10				23
								1625 3	11 9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 227373				COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
08		10354 X	9852	-0-	-502	-0-		760 1	226 2	N		2	2 8			54
								8861 3	3 4							
09		10020 X	9306	-0-	-714	-0-		747 1	221 2	N		-0-				54
								8335 3	3 4							
10		10354 X	9716	-0-	-638	-0-		801 1	221 2	N		15	34 1	3 8		32
								8675 3	2 4							
11		9930 X	9223	-0-	-707	-0-		741 1	188 2	N		-0-				32
								8292 3	2 4							
12		10261 X	9545	-0-	-716	-0-		814 1	215 2	N		1	1 8			32
								8514 3	1 4							
01		9858 X	9360	-0-	-498	-0-		809 1	206 2	N		2	2 8			32
								8342 3	1 4							

ZAMORA STATE			WELL #:		11ST	RRCID -> 232975				COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316			
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-		50 1	15 2	N		18	86 1	4 8		53
								586 3	20 9							
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-		67 1	20 2	N		1	1 8			53
								752 3	1 9							
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-		73 1	20 2	N		5	5 8			53
								789 3	6 9							
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-		78 1	20 2	N		1	1 8			53
								878 3	1 9							
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-		81 1	21 2	N		17	4 8			66
								846 3	19 9							
01		899 N	853	-0-	-46	-0-		73 1	19 2	N		5	5 8			66
								755 3	6 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692													
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		7		RRCID ->	234053	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		969 X	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	N	11	79	1	1	5	8
							861	3	12	9			8	8			
09		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	95	1	28	2	N	8	3	8			13
							1057	3	9	9							
10		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	27	2	N	32	19	1	13	8	13
							1063	3	35	9							
11		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	23	2	N	4	1	8			16
							990	3	4	9							
12		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	N	20	10	8			26
							905	3	22	9							
*01		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	24	2	N	18	13	8			31
							952	3	20	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		8		RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7958	-	8955		
08		2542 N	2369	-0-	-173	-0-	181	1	54	2	N	21	3	8			41
							2110	3	1	4							
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	173	1	51	2	N	33	58	1	1	8	15
							1936	3	1	4							
10		2635 N	2349	-0-	-286	-0-	177	1	49	2	N	189	171	1			33
							1914	3	1	4							
11		2280 N	2079	-0-	-201	-0-	160	1	41	2	N	75					108
							1795	3	83	9							
12		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	176	1	47	2	N	93	143	1	4	8	54
							1845	3	102	9							
01		2325 N	2207	-0-	-118	-0-	187	1	48	2	N	38	49	1	4	8	39
							1930	3	42	9							

ZAMORA STATE		WELL #:		14		RRCID ->	243102	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8816	-	9881		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	59	1	3	8	21
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			21
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141																	

ESCUDO OIL & GAS, LLC		WELL #:		254264		RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285	-	9354		
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	458	1	1933	2	N	-0-					212
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	377	1	1699	2	N	8					220
							9	9									
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	1970	2	N	52					272
							57	9									
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	22					294
							24	9									
*12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22					316
*01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					336

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
VANDERPOOL		WELL #:		1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	358 1	1511 2	N	1	1 8		152
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	383 1	1727 2	N	1	1 8		152
10	2666 X	1871	-0-	-795	-0-	143 1	1728 2	N	-0-			152
11	2460 X	1049	-0-	-1411	-0-	70 1	979 2	N	-0-			152
12	2170 N	1322	-0-	-848	-0-	1322 2		N	-0-			152
01	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1561 2		N	-0-			152

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #:		5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852
MORSE														
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 1	226 2	Y	1					2
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	Y	11	8 1				5
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	Y	15	8 1				12
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	18	24 1				6
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	8	11 1				3
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	16	11 1				8

OXY USA INC. CROSS		630591		WELL #:		1	RRCID ->	223290	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	5498 - 5510
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-

CROSS		WELL #:		2	RRCID ->	225613	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6962 - 7004
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-

CROSS		WELL #:		3	RRCID ->	229867	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8247 - 8340
08	4154 X	3480	-0-	-674	-0-	621 1	2850 2	Y	8			26
09	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	596 1	2349 2	Y	4			30
10	3441 X	2583	-0-	-858	-0-	592 1	1985 2	Y	5			35
11	3360 X	2976	-0-	-384	-0-	616 1	2348 2	Y	11			46
12	3472 X	3036	-0-	-436	-0-	662 1	2365 2	Y	8			54
01	3472 X	2955	-0-	-517	-0-	660 1	2291 2	Y	4			58

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
CROSS		WELL #: 4		RRCID -> 230753		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8353 - 8655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6045 X	4613	-0-	-1432	-0-	759 1	3839 2	Y	14	139
09		5700 X	4583	-0-	-1117	-0-	15 9	3857 2	Y	18	157
10		5611 X	3589	-0-	-2022	-0-	20 9	2785 2	Y	29	23
11		5430 X	3603	-0-	-1827	-0-	772 1	2913 2	Y	2	25
12		4743 X	3842	-0-	-901	-0-	32 9	3100 2	Y	27	52
01		4743 X	4124	-0-	-619	-0-	688 1	3383 2	Y	70	122
							2 9				
							712 1				
							30 9				
							664 1				
							77 9				

CROSS		WELL #: 5		RRCID -> 230904		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8610 - 9785	
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	247 1	1135 2	Y	8	26
09		1410 N	1253	-0-	-157	-0-	9 9	996 2	Y	4	30
10		1550 N	1262	-0-	-288	-0-	253 1	967 2	Y	5	35
11		1350 N	1151	-0-	-199	-0-	4 9	902 2	Y	11	46
12		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	289 1	842 2	Y	8	54
01		1271 N	1138	-0-	-133	-0-	6 9	880 2	Y	4	58
							237 1				
							12 9				
							235 1				
							9 9				
							254 1				
							4 9				

CROSS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 232276		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5438 - 5454	
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-

SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9238 - 9674	
08		9858 X	8967	-0-	-891	-0-	8794 2	173 9	Y	157	9
09		9540 X	4920	-0-	-4620	-0-	4819 2	101 9	Y	92	14
10		9858 X	8643	-0-	-1215	-0-	8441 2	202 9	Y	184	2
11		9540 X	6447	-0-	-3093	-0-	27 1	6210 2	Y	191	43
12		9858 X	8272	-0-	-1586	-0-	210 9	8041 2	Y	110	19
*01		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	110 1	9506 2	Y	93	21
							121 9				
							106 1				
							102 9				

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873				
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					1
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-					1
*12	3100 N	5095	-0-	1995	1995	67	1	4949	2	Y	72	73	1			-0-
*01	3100 N	4988	-0-	1888	3883	79	9									
						54	1	4825	2	Y	99	95	1			4
						109	9									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066							
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					19
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-					19
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781	2			Y	-0-					19
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	3	1	677	2	Y	-0-					19
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	681	2	Y	-0-					19
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	8	1	749	2	Y	-0-					19
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772							
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5962	2	94	9	Y	85	84	1			8
09	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7855	2	63	9	Y	57	54	1			11
10	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8978	2	95	9	Y	86	97	1			-0-
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8770	2	166	9	Y	151	118	1			33
*12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8713	2	86	9	Y	78	106	1			5
*01	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8460	2	81	9	Y	74	72	1			7
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786							
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407							
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	5	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
*12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4078	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
*01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3638	2	50	9	Y	45	44	1			1
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795				
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	9359 -	11349		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	10461 -	11494	
08	6386 X	4536	-0-	-1850	-0-	4521	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6520	2	13	9	Y	12	11	1	3
10	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7160	2	19	9	Y	17	20	1	-0-
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	28	1	6318	2	Y	-0-			-0-
12	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	72	1	5306	2	Y	-0-			-0-
01	6386 X	5690	-0-	-696	-0-	63	1	5627	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8990 -	9006	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	-0-			-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744 -	10760	
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-			-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050 -	11871	
08	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8988	2	13	9	Y	12	34	1	31
09	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	57	1	8337	2	Y	-0-			31
10	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11067	2	55	9	Y	50	53	1	28
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10686	2	48	9	Y	44	38	1	34
*12	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10718	2	43	9	Y	39	60	1	13
*01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9608	2	78	9	Y	71	69	1	15

GARCIA, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	7352 -	7523	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			3
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			3
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			3
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	2	Y	-0-			3
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	10	1	699	2	Y	-0-			3
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	825	2	Y	6	5	1	4
						7	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792								
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	35	-0-	-399	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11606 - 11699								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	2	Y	-0-					-0-
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	13	1	945	2	Y	-0-					-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	1097	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	Y	11	13	1			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	40	31	1			9
						44	9									
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	Y	23	28	1			4
						25	9									
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	19	19	1			4
						21	9									

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567

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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

08	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2516	2	24	9	Y	22	22	1			15
09	2610 X	2512	-0-	-98	-0-	2495	2	17	9	Y	15	14	1			16
10	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	2554	2	12	9	Y	11	27	1			-0-
11	2610 X	2574	-0-	-36	-0-	11	1	2420	2	Y	130	102	1			28
						143	9									
12	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	33	1	2408	2	Y	-0-					28
01	2573 N	2435	-0-	-138	-0-	27	1	2408	2	Y	-0-					28

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 8291 - 8708	
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2	Y	-0-			-0-
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362 2	Y	-0-			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	20	16 1		4
						22 9					
*12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	12	14 1		2
						13 9					
*01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	10	10 1		2
						11 9					
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 7080 - 7192	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670	
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3606 2	Y	76	75 1		4
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3570 2	Y	50	47 1		7
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3628 2	Y	108	115 1		-0-
11	3570 X	3431	-0-	-139	-0-	15 1	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	49 1	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3456	-0-	-295	-0-	38 1	Y	-0-			-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948	
08	1860 X	1007	-0-	-853	-0-	1007 2	Y	-0-			5
09	1800 X	1027	-0-	-773	-0-	1027 2	Y	-0-			5
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	Y	-0-			5
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	30	24 1		11
						33 9					
*12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	17	21 1		7
						19 9					
*01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	15	14 1		8
						17 9					
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616	
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4012 2	Y	42	42 1		7
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4537 2	Y	31	29 1		9
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4908 2	Y	44	53 1		-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4427 2	Y	80	63 1		17
*12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4453 2	Y	34	51 1		-0-
*01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4275 2	Y	36	35 1		1
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22 1		-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	3348 X	2149	-0-	-1199	-0-	2149	2			Y	-0-	19	1	-0-
09	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	22	1	3200	2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3774	2	59	9	Y	54	47	1	7
*12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3314	2	73	9	Y	66	73	1	-0-
01	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3071	2	34	9	Y	31	30	1	1

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825					
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742					
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-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990					
08	T. A.	1494	-0-	1494	1494	1458	2	36	9	Y	33	33	1	-0-
09	T. A.	1326	-0-	1326	2820	1326	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	1303	-0-	1303	4123	1250	2	53	9	Y	48	48	1	-0-
11	5542 X	1419	-0-	-4123	-0-	6	1	1391	2	Y	20	16	1	4
						22	9							
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	18	1	1302	2	Y	12	14	1	2
						13	9							
01	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	12	1	1105	2	Y	10	10	1	2
						11	9							

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886					
08	3100 N	12858	-0-	9758	20876	12815	2	43	9	Y	39	51	1	29
09	32282 X	11406	-0-	-20876	-0-	77	1	11265	2	Y	58			87
						64	9							
10	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11237	2	85	9	Y	77	82	1	82
11	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11639	2	83	9	Y	75	64	1	93
12	12400 X	11968	-0-	-432	-0-	11891	2	77	9	Y	70	100	1	63
01	12400 X	11805	-0-	-595	-0-	11757	2	48	9	Y	44	43	1	64

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3248 2	47 9	Y	43	43 1	3
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		Y	-0-		3
10	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	3388 2	32 9	Y	29	32 1	-0-
11	3480 X	3390	-0-	-90	-0-	15 1	3375 2	Y	-0-		-0-
12	3596 X	3173	-0-	-423	-0-	43 1	3130 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	39 1	3472 2	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320			
08	2015 X	135	-0-	-1880	-0-	135 2		Y	-0-		4
09	180 N		-0-	-180	-0-			Y	-0-		4
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	149 2		Y	-0-		4
11	3000 N	6301	-0-	3301	-0-	28 1	6273 2	Y	-0-		4
*12	3100 N	9720	-0-	6620	-0-	129 1	9463 2	Y	116	120 1	-0-
						128 9					
*01	3100 N	2014	-0-	-1086	-0-	21 1	1908 2	Y	77	71 1	6
						85 9					

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801			
08	2325 X	2278	-0-	-47	-0-	2276 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	2250 X	1977	-0-	-273	-0-	1977 2		Y	-0-		-0-
10	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136 2		Y	-0-		-0-
11	2250 X	2145	-0-	-105	-0-	9 1	2103 2	Y	30	24 1	6
						33 9					
12	2325 X	2141	-0-	-184	-0-	29 1	2093 2	Y	17	20 1	3
						19 9					
01	2263 X	2074	-0-	-189	-0-	23 1	2038 2	Y	12	12 1	3
						13 9					

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173			
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		Y	-0-		-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		Y	-0-		-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-		-0-
11	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	7 1	1672 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	23 1	1723 2	Y	-0-		-0-
01	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	19 1	1696 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723			
08	7936 X	2155	-0-	-5781	-0-	1971 2	184 9	Y	167	203 1	1
09	7680 X	1951	-0-	-5729	-0-	13 1	1836 2	Y	93		94
						102 9					
10	7936 X	1901	-0-	-6035	-0-	1850 2	51 9	Y	46	49 1	91
11	4230 X	1128	-0-	-3102	-0-	1080 2	48 9	Y	44	38 1	97
12	2170 X	1204	-0-	-966	-0-	1170 2	34 9	Y	31	60 1	68
01	2170 X	1156	-0-	-1014	-0-	1146 2	10 9	Y	9	9 1	68

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		5
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		5
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-		5
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	1 1	272 2	Y	-0-		5
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4 1	276 2	Y	-0-		5
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	3 1	277 2	Y	-0-		5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2		Y	-0-			3
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2		Y	-0-			3
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		Y	-0-			3
11	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	22 1	4972 2	Y	21	16 1		8
						23 9						
*12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	67 1	4934 2	Y	12	14 1		6
						13 9						
*01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	53 1	4728 2	Y	10	10 1		6
						11 9						

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

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-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

08	2821 N	2667	-0-	-154	-0-	2648 2	19 9	Y	17	17 1		1
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2329 2	13 9	Y	12	11 1		2
10	2852 N	2479	-0-	-373	-0-	2459 2	20 9	Y	18	20 1		-0-
11	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	9 1	2093 2	Y	30	24 1		6
						33 9						
12	2418 N	2160	-0-	-258	-0-	29 1	2114 2	Y	15	21 1		-0-
						17 9						
01	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	23 1	2093 2	Y	14	14 1		-0-
						15 9						

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 2	6 9	Y	5	5 1		3
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 2	4 9	Y	4	4 1		3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572 2	4 9	Y	4	7 1		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2 1	543 2	Y	20	16 1		4
						22 9						
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	7 1	546 2	Y	10	14 1		-0-
						11 9						
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6 1	509 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

08	5518 X	5119	-0-	-399	-0-	4986 2	133 9	Y	121	121 1		3
09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6277 2	89 9	Y	81	76 1		8
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6126 2	129 9	Y	117	117 1		8
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5900 2	11 9	Y	10	8 1		10
*12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6917 2	7 9	Y	6	7 1		9
*01	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5996 2	6 9	Y	5	5 1		9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023			PERF. 9591 - 10716				
08	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	1286	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					21
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					21
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-					21
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1416	2	Y	4	5	1			20
						4	9									
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	14	1	1305	2	Y	4	4	1			20
						4	9									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625			PERF.10034 - 10180				
08	T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					1
09	T. A.	82	-0-	82	195	82	2			Y	-0-					1
10	T. A.	68	-0-	68	263	68	2			Y	-0-					1
11	438 X	175	-0-	-263	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-					1
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					1
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968			PERF. 9488 - 9528				
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	769	2	11	9	Y	10	10	1			3
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					3
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	2	Y	-0-					3
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	10	1	755	2	Y	18	21	1			-0-
						20	9									
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	785	2	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 8896 - 9026				
08	11346 X	10776	-0-	-570	-0-	10676	2	100	9	Y	91	90	1			11
09	10980 X	9526	-0-	-1454	-0-	9522	2	4	9	Y	4	4	1			11
10	11470 X	9502	-0-	-1968	-0-	9495	2	7	9	Y	6	7	1			10
11	11100 X	8534	-0-	-2566	-0-	37	1	8486	2	Y	10	8	1			12
						11	9									
12	11470 X	8319	-0-	-3151	-0-	112	1	8200	2	Y	6	7	1			11
						7	9									
01	10788 X	8211	-0-	-2577	-0-	90	1	8115	2	Y	5	5	1			11
						6	9									
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 11770			PERF.11339 - 11410				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 10990			PERF. 9430 - 10777				
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					4
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					4
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	2	1	410	2	Y	-0-					4
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					4
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					4

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814								
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					2
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1967	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	8	1	1843	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	20	1	1822	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164								
08	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			Y	-0-					1
09	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			Y	-0-					1
10	2201 N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			Y	-0-					1
11	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	8	1	1784	2	Y	10	8	1			3
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	11	9									
						25	1	1831	2	Y	6	7	1			2
01	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	7	9									
						19	1	1748	2	Y	5	5	1			2
						6	9									

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344								
08	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					15
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					15
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1631	2	Y	-0-					15
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	-0-					15
*01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1	1741	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294								
08	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	1609	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1770 X	971	-0-	-799	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1829 X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1366	-0-	-404	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1612 X	573	-0-	-1039	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1612 X	926	-0-	-686	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1716	2	28	9	Y	25	113	1			19
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	424	1	1426	2	Y	36					55
						40	9									
10	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	334	1	1410	2	Y	27					82
						30	9									
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	278	1	1364	2	Y	28					110
						31	9									
*12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	430	1	1558	2	Y	21	67	1			64
						23	9									
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	10	1	1622	2	Y	22					86
						24	9									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520								
08	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
09	1320 N	1068	-0-	-252	-0-	245	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	362	1	1528	2	Y	27					27
						30	9									
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	459	1	2252	2	Y	29					56
						32	9									
*12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	556	1	2015	2	Y	53	109	1			-0-
						58	9									
*01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	15	1	2397	2	Y	29					29
						32	9									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938								
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-

 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	35	35 1	-0-
						39	9						
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	25	24 1	1
						28	9						

 GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

08	29078 X	6226	-0-	-22852	-0-	108	1	6019	2	Y	90	89 1	83
						99	9						
09	27840 X	20065	-0-	-7775	-0-	19894	2	171	9	Y	155	146 1	92
10	28768 X	14922	-0-	-13846	-0-	1976	1	12946	2	Y	-0-		92
11	27480 X	14982	-0-	-12498	-0-	935	1	14047	2	Y	-0-		92
*12	25420 X	12433	-0-	-12987	-0-	873	1	11393	2	Y	152	220 1	24
						167	9						
01	20739 X	11955	-0-	-8784	-0-	129	1	11608	2	Y	198	200 1	22
						218	9						

 GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

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-

 GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
09	T. A.	1930	-0-	1930	1930	1930	2		Y	-0-			39
10	T. A.	394	-0-	394	2324	394	2		Y	-0-			39
11	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-				Y	-0-			39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			39

 GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

08	4743 X	4672	-0-	-71	-0-	4595	2	77	9	Y	70	69 1	6
09	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4313	2	50	9	Y	45	43 1	8
10	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	3820	2	111	9	Y	101	101 1	8
11	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	19	1	4344	2	Y	-0-		8
12	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	59	1	4331	2	Y	105	113 1	-0-
						116	9						
01	4681 X	3721	-0-	-960	-0-	40	1	3595	2	Y	78	76 1	2
						86	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
		WELL #: 3J		RRCID -> 242206	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 6614 - 6640					
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-		-0-		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	19 1	Y	65 2	Y	-0-		
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	10 1	Y	41 2	Y	-0-		
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	8 1	Y	38 2	Y	-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y		Y	-0-		
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	367 2	Y	8		
						9 9						

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 11687	PERF. 9694 - 11350					
08	8587 X	8096	-0-	-491	-0-	8057 2	Y	39 9	Y	35	35 1	3
09	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8727 2	Y	26 9	Y	24	22 1	5
10	8587 X	8319	-0-	-268	-0-	8265 2	Y	54 9	Y	49	54 1	-0-
11	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	35 1	Y	7866 2	Y	40	31 1	9
						44 9						
12	8587 X	7375	-0-	-1212	-0-	99 1	Y	7251 2	Y	23	28 1	4
						25 9						
01	8587 X	4342	-0-	-4245	-0-	48 1	Y	4273 2	Y	19	19 1	4
						21 9						

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 11938	PERF. 9628 - 9860					
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4240 2	Y	36 9	Y	33	33 1	8
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4073 2	Y	25 9	Y	23	22 1	9
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4268 2	Y	33 9	Y	30	39 1	-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	3955 2	Y	60	47 1	13
						66 9						
12	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	53 1	Y	3905 2	Y	34	42 1	5
						37 9						
01	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	42 1	Y	3766 2	Y	34	29 1	10
						37 9						

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9960 - 20078					
08	2542 X	2462	-0-	-80	-0-	2462 2	Y		Y	-0-		1
09	2460 X	260	-0-	-2200	-0-	260 2	Y		Y	-0-		1
10	2542 X	2341	-0-	-201	-0-	2341 2	Y		Y	-0-		1
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	10 1	Y	2268 2	Y	70	55 1	16
						77 9						
12	2480 X	2324	-0-	-156	-0-	31 1	Y	2249 2	Y	40	49 1	7
						44 9						
01	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	25 1	Y	2212 2	Y	33	33 1	7
						36 9						

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 9430 - 9558					
08	T. A.	232	-0-	232	-0-	232 2	Y		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	232	Y		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	50	-0-	50	-0-	282	Y		Y	-0-		-0-
11	492 X	210	-0-	-282	-0-	1 1	Y	209 2	Y	-0-		-0-
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	204 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9						
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	165 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	2	Y	-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699							
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19	9	Y	17	82	1		91
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	321	1	1079	2	Y	9				100
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	260	1	1095	2	Y	-0-				100
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	232	1	1140	2	Y	6				106
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	320	1	1160	2	Y	9	19	1		96
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	2	Y	7				103

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617							
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912							
08	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC SAMANO		870311		WELL #: 52		RRCID -> 248145		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740					
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	85	1	506	2	N	5				251
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	6	9	513	2	N	2				253
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	2	9	610	2	N	-0-				253
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	2	N	3				256
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	3	9	570	2	N	3				256
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	3	9			N	NO RPT				256

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)													CNTY: STARR									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																						
ACEVEDO																						
WELL #: 3													RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7970 - 9174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE									
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	134	1	689	2	N	62			173								
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	68	9	690	2	N	75			248								
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	132	1	1149	2	N	69	191	1	126								
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	83	9	42	9	N	38			164								
12	930 N	324	-0-	-606	-0-	269	1	216	2	N	38			164								
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	76	9			N	NO RPT			164								
DE FLORES, M. S.													WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 7952 - 9466	
08	6045 X	5301	-0-	-744	-0-	796	1	4407	2	N	89	188	1	68								
09	5850 X	5296	-0-	-554	-0-	98	9	4396	2	N	90			158								
10	6045 X	5726	-0-	-319	-0-	801	1	5074	2	N	74			232								
11	5850 X	5216	-0-	-634	-0-	99	9	4649	2	N	90	192	1	130								
12	5859 X	5508	-0-	-351	-0-	571	1	4660	2	N	90	192	1	130								
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	81	9			N	NO RPT			130								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													WELL #: 1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8500 - 8566	
SAMANO EAST GAS UNIT																						
08	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1284	2	14	9	N	13			105								
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1105	2	13	9	N	12			117								
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10			127								
11	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1156	2	30	9	N	27			154								
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	2	31	9	N	28			182								
01	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1189	2	19	9	N	17			199								
SLICK STATE B													WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 5676 - 5724	
08	40486 X	36343	-0-	-4143	-0-	3292	1	32990	3	Y	55			378								
09	39180 X	33180	-0-	-6000	-0-	61	9	29909	3	Y	119	64	8	433								
10	39091 X	36428	-0-	-2663	-0-	3140	1	32736	3	Y	49	188	1	294								
11	36150 X	31434	-0-	-4716	-0-	131	9	28151	3	Y	53			347								
12	36642 X	30552	-0-	-6090	-0-	3638	1	27210	3	Y	61			408								
01	36425 X	29194	-0-	-7231	-0-	54	9	26027	3	Y	71	188	1	291								
SLICK STATE 'B'													WELL #:		RRCID -> 270846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5430 - 10724	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
SLICK ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 100204		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 18		RRCID -> 199815		COMPL. DATE 01/06/2016		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192								
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142								
08	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	172	1	1727	3	Y	13	16	1			-0-
09	1890 N	1613	-0-	-277	-0-	151	1	1443	3	Y	17					17
10	1922 N	1331	-0-	-591	-0-	132	1	1187	3	Y	11	10	1			18
11	1860 N	1070	-0-	-790	-0-	109	1	948	3	Y	12	10	1			20
12	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	153	1	1274	3	Y	10	6	1			24
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1442	3	Y	9	7	1			26

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932								
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-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
DIAMANTINA 40		WELL #: 1		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041								
08	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	409	1	2230	2	N	3					154
09	2580 X	2423	-0-	-157	-0-	395	1	2011	2	N	15					169
10	2573 X	2140	-0-	-433	-0-	380	1	1760	2	N	-0-					169
11	2550 X	1631	-0-	-919	-0-	358	1	1273	2	N	-0-					169
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	409	1	2529	2	N	-0-					169
*01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	408	1	2308	2	N	-0-					169

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//	31545 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
FLORES, M.		WELL #:	2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, M.		WELL #:	3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8638 - 8693						
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-				-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-				-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-				-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

R.M.T.		WELL #:	2	RRCID ->	151335	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8616 - 8858						
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	27	1	496	2	N	-0-				-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-				-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	N	-0-				-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	20	1	487	2	N	-0-				-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	21	1	489	2	N	-0-				-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	2	RRCID ->	162442	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8030 - 8400						
08	3100	X	1832	-0-	-1268	-0-	96	1	1736	2	N	-0-				3
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	206	1	4176	2	N	-0-				3
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	161	1	3427	2	N	-0-				3
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	103	1	2567	2	N	-0-				3
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	181	1	4131	2	N	7	5	1		5
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	8	9			N	NO RPT				5

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	3	RRCID ->	164337	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 8306 - 8528						
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	64	1	1157	2	N	-0-				-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-				-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-				-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	55	1	1376	2	N	-0-				-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	N	-0-				-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-

R.M.T.		WELL #:	6	RRCID ->	166102	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8592 - 8642						
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	-0-				-0-
09	1380	N	988	-0-	-392	-0-	46	1	942	2	N	-0-				-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	59	1	1244	2	N	-0-				-0-
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	48	1	1211	2	N	-0-				-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	2	N	-0-				-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3162 X	2812	-0-	-350	-0-	147 1	2665 2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	128 1	2586 2	N	-0-	-0-
10	3162 X	2663	-0-	-499	-0-	120 1	2543 2	N	-0-	-0-
11	2730 X	2398	-0-	-332	-0-	92 1	2306 2	N	-0-	-0-
12	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	103 1	2336 2	N	-0-	-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27 1	485 2	N	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	3 1	69 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354		
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	45 1	823 2	N	-0-	-0-
09	960 N	868	-0-	-92	-0-	41 1	827 2	N	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	41 1	863 2	N	-0-	-0-
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	31 1	776 2	N	-0-	-0-
12	899 N	792	-0-	-107	-0-	33 1	759 2	N	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512		
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8898 - 9048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	22 1	402 2	N	-0-			-0-
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	18 1	363 2	N	-0-			-0-
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	18 1	384 2	N	-0-			-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	13 1	334 2	N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	14 1	317 2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	25 1	630 2	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 2	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330		
08	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	77 1	1408 2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	69 1	1399 2	N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	68 1	1443 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	53 1	1327 2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	61 1	1387 2	N	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203		PERF. 8698 - 11420		
08	434 N	187	-0-	-247	-0-	10 1	177 2	N	-0-			-0-
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	11 1	212 2	N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 2	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17 1	414 2	N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 2	N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8442 - 8490		
08	1147 N	936	-0-	-211	-0-	49 1	887 2	N	-0-			9
09	1050 N	927	-0-	-123	-0-	44 1	883 2	N	-0-			9
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	40 1	861 2	N	-0-			9
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	27 1	681 2	N	-0-			9
12	961 N	833	-0-	-128	-0-	35 1	798 2	N	-0-			9
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			9

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, ROSA G.		WELL #:		1	RRCID ->	225796	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8256 - 8306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6560 2	10 9	N		9		89
09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 2		N		-0-		89
10	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8175 2	12 9	N		11		100
11	6960 X	5936	-0-	-1024	-0-	5936 2		N		-0-		100
12	7192 X	4125	-0-	-3067	-0-	4125 2		N		-0-		100
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N		NO RPT		100

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	15 1	269 2	N		-0-		-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	N		-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2	N		-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 1	289 2	N		-0-		-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	12 1	281 2	N		-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
FLORES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247903	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7650 - 7964
08	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	409 1	1642 2	N		10		120
						11 9						
09	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	396 1	1645 2	N		2		122
						2 9						
10	2449 N	2069	-0-	-380	-0-	409 1	1654 2	N		5		127
						6 9						
11	2010 N	1258	-0-	-752	-0-	1251 2	7 9	N		6		133
12	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	290 1	1732 2	N		5		138
						6 9						
*01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	383 1	2009 2	N		15		153
						17 9						

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID ->	223662	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8082 - 8378	
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

ZAMORA STATE		WELL #:		14	RRCID ->	279141	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8130 - 8234
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID ->	275013	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	8208 - 8228	
BTLT		WELL #:		H 2								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

08	248 N	58	-0-	-190	-0-	44	2	14	9	N	13			148
09	300 N	56	-0-	-244	-0-	43	2	13	9	N	12			160
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	18			178
						20	9							
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-			178
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-			178
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			178

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

08	1581 N	1053	-0-	-528	-0-	146	1	867	2	Y	36	38	1	59
						40	9							
09	1620 N	1012	-0-	-608	-0-	133	1	879	2	Y	-0-	31	1	28
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1237	2	Y	7	31	1	4
						8	9							
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	8			12
						9	9							
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	208	1	1207	2	Y	8			12
						9	9							
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			12

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

08	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	290	1	1482	2	Y	14			60
						15	9							
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	285	1	1485	2	Y	13	46	1	27
						14	9							
10	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	278	1	1189	2	Y	13			40
						14	9							
11	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	1309	2	14	9	Y	13			53
12	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	384	1	1254	2	Y	13			53
						14	9							
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			53

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	247	1	1459	2	Y	13			73
						14	9							
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1476	2	Y	14			87
						15	9							
10	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	151	1	1402	2	Y	17			104
						19	9							
11	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	6	1	1424	2	Y	20			124
						22	9							
12	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	220	1	1274	2	Y	20			124
						22	9							
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			124

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740															
08		2480 X	1425	-0-	-1055	-0-	231	1	1182	2	Y	11			69
							12	9							
09		2400 X	1426	-0-	-974	-0-	227	1	1185	2	Y	13	53	1	29
							14	9							
10		2015 N	1338	-0-	-677	-0-	251	1	1073	2	Y	13			42
							14	9							
11		1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1181	2	12	9	Y	11			53
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	418	1	1363	2	Y	11			53
							12	9							
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			53

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440															
08		3472 X	3246	-0-	-226	-0-	451	1	2671	2	Y	113	100	1	173
							124	9							
09		3360 X	3117	-0-	-243	-0-	409	1	2708	2	Y	-0-	90	1	83
10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	344	1	3207	2	Y	19	91	1	11
							21	9							
11		3360 X	3203	-0-	-157	-0-	13	1	3169	2	Y	19			30
							21	9							
12		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	513	1	2969	2	Y	19			30
							21	9							
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			30

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320															
08		2852 N	2632	-0-	-220	-0-	366	1	2165	2	Y	92	41	1	116
							101	9							
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	332	1	2195	2	Y	-0-	60	1	56
10		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	154	1	1436	2	Y	8	59	1	5
							9	9							
11		2550 N	1389	-0-	-1161	-0-	6	1	1374	2	Y	8			13
							9	9							
12		2604 N	502	-0-	-2102	-0-	73	1	420	2	Y	8			13
							9	9							
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2449 N	1809	-0-	-640	-0-	164	1	1642	3	Y	3			3
						3	9							
09	2460 N	461	-0-	-1999	-0-	44	1	415	3	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
10	2077 N	1556	-0-	-521	-0-	152	1	1372	3	Y	29			29
						32	9							
11	1740 N	1419	-0-	-321	-0-	142	1	1243	3	Y	31	47	1	13
						34	9							
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	108	1	901	3	Y	9	12	1	10
						10	9							
01	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	142	1	1197	3	Y	7			17
						8	9							

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326														
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	969	3	Y	52	41	1	29
						57	9							
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	47	43	1	33
						52	9							
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	Y	83	95	1	21
						91	9							
11	810 N	335	-0-	-475	-0-	27	1	239	3	Y	63	72	1	12
						69	9							
12	620 N	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			12
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	52	1	442	3	Y	-0-			12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
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-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	53	1	529	3	Y	6
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	3	Y	6
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	51	1	459	3	Y	4
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	9	511	3	Y	3
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	522	3	Y	4
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	Y	3
						18	9				
						15	9				

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002			
08	4030 X	3195	-0-	-835	-0-	289	1	2894	3	Y	26
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	12	9	451	1	Y	30
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4	9	426	1	Y	30
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	442	1	3862	3	Y	30
12	4898 X	4195	-0-	-703	-0-	451	1	3744	3	Y	30
*01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	597	1	5028	3	Y	30

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575			
08	1984 N	773	-0-	-1211	-0-	70	1	703	3	Y	13
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	13
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	13
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910			
08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	3	Y	-0-
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	35	9	538	1	Y	12
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	13	9	584	1	Y	2
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	7	9	571	1	Y	7
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	6	9	633	1	Y	-0-
01	5859 X	5645	-0-	-214	-0-	14	9	598	1	Y	6
						7	9				

KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770			
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	337	1	3382	2	N	1
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	274	1	2613	2	N	1
10	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	257	1	2315	2	N	1
11	2760 X	506	-0-	-2254	-0-	52	1	454	2	N	1
12	2852 X	1612	-0-	-1240	-0-	173	1	1439	2	N	1
*01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	515	1	4340	2	N	1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003											TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9185 - 9796				
08	5456	X	3966	-0-	-1490	-0-	360	1	3606	3	Y	-0-					13
09	5280	X	4669	-0-	-611	-0-	444	1	4225	3	Y	-0-					13
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	5285	3	Y	-0-					13
11	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	404	1	3530	3	Y	-0-					13
12	4836	X	2744	-0-	-2092	-0-	281	1	2332	3	Y	119	77	1			55
							131	9									
01	5456	X	2936	-0-	-2520	-0-	297	1	2503	3	Y	124	159	1			20
							136	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005											TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7852 - 8224				
08	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	355	1	3562	3	Y	59					147
							65	9									
09	4170	X	3391	-0-	-779	-0-	318	1	3026	3	Y	43	97	1			93
							47	9									
10	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	330	1	2973	3	Y	43					136
							47	9									
11	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	349	1	3048	3	Y	46	69	1			113
							51	9									
12	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	376	1	3126	3	Y	71	97	1			87
							78	9									
01	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	340	1	2867	3	Y	60					147
							66	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005											TOTAL DEPTH	10010	PERF. 7756 - 7768				
08	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	203	1	2034	3	Y	14	23	1			13
							15	9									
09	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	205	1	1952	3	Y	20					33
							22	9									
10	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	199	1	1790	3	Y	33	45	1			21
							36	9									
11	2280	X	1843	-0-	-437	-0-	185	1	1616	3	Y	38	45	1			14
							42	9									
12	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	226	1	1880	3	Y	20	19	1			15
							22	9									
01	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	197	1	1659	3	Y	18	20	1			13
							20	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003											TOTAL DEPTH	11916	PERF. 9370 - 9455				
08	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	335	1	3358	3	Y	-0-					12
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	354	1	3376	3	Y	-0-					12
10	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	334	1	3002	3	Y	-0-					12
11	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	340	1	2967	3	Y	-0-					12
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	340	1	2821	3	Y	-0-					12
01	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	267	1	2247	3	Y	-0-					12

FLORES, W. (VKSBG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	2759 X	1494	-0-	-1265	-0-	136	1	1358	3	Y	-0-		67
09	2670 X	680	-0-	-1990	-0-	65	1	615	3	Y	-0-		67
10	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	500	1	4499	3	Y	-0-		67
11	3000 N	4319	-0-	1319	1319	444	1	3875	3	Y	-0-		67
12	3100 N	3789	-0-	689	2008	407	1	3382	3	Y	-0-		67
*01	5593 X	3585	-0-	-2008	-0-	380	1	3205	3	Y	-0-		67

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203													
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	242	1	2421	3	Y	5	7 1	16
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	3	Y	7	3 1	20
10	2604 N	2500	-0-	-104	-0-	250	1	2250	3	Y	-0-		20
11	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	251	1	2189	3	Y	-0-		20
12	2604 N	2520	-0-	-84	-0-	265	1	2202	3	Y	48	54 1	14
01	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	252	1	2127	3	Y	44	56 1	2

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554													
08	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	1961	1	19658	3	Y	254	201 1	73
09	18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	1687	1	16069	3	Y	229	211 1	91
10	1178 X	650	-0-	-528	-0-	65	1	585	3	Y	-0-		91
11	21180 X	2608	-0-	-18572	-0-	268	1	2340	3	Y	-0-		91
12	21886 X	5067	-0-	-16819	-0-	544	1	4523	3	Y	-0-		91
01	21886 X	4186	-0-	-17700	-0-	444	1	3742	3	Y	-0-		91

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764													
08	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	223	1	2238	3	Y	-0-		21
09	2700 X	2349	-0-	-351	-0-	223	1	2126	3	Y	-0-		21
10	2604 X	2317	-0-	-287	-0-	232	1	2085	3	Y	-0-		21
11	2400 X	2292	-0-	-108	-0-	236	1	2056	3	Y	-0-		21
12	2480 X	2284	-0-	-196	-0-	245	1	2038	3	Y	1	1 1	21
01	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	216	1	1822	3	Y	1	1 1	21

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460													
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	3	Y	-0-		3
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-		3
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	23	1	203	3	Y	-0-		3
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	18	1	157	3	Y	-0-		3
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	18	1	151	3	Y	-0-		3
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	3	Y	-0-		3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350													
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	66	1	659	3	Y	-0-		42
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	68	1	648	3	Y	-0-		42
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	68	1	610	3	Y	-0-		42
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	67	1	588	3	Y	-0-		42
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	3	Y	-0-		42
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	750	3	Y	-0-		42

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1395 N	1187	-0-	-208	-0-	108 1	1079 3	Y	-0-			17
09		1410 N	993	-0-	-417	-0-	94 1	899 3	Y	-0-			17
10		1395 N	446	-0-	-949	-0-	45 1	401 3	Y	-0-			17
11		1140 N	429	-0-	-711	-0-	44 1	385 3	Y	-0-			17
12		1023 N	592	-0-	-431	-0-	64 1	528 3	Y	-0-			17
01		434 N	281	-0-	-153	-0-	30 1	251 3	Y	-0-			17

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326													
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	96 1	962 3	Y	118	127 1		-0-
							130 9						
09		1290 N	998	-0-	-292	-0-	81 1	774 3	Y	130	63 1		67
							143 9						
10		1240 N	907	-0-	-333	-0-	73 1	654 3	Y	164	209 1		22
							180 9						
11		1140 N	740	-0-	-400	-0-	58 1	505 3	Y	161	104 1		79
							177 9						
12		1023 N	782	-0-	-241	-0-	83 1	691 3	Y	7	8 1		78
							8 9						
01		899 N	797	-0-	-102	-0-	84 1	706 3	Y	6	8 1		76
							7 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038													
08		2015 X	1950	-0-	-65	-0-	176 1	1768 3	Y	5	6 1		3
							6 9						
09		1890 X	1251	-0-	-639	-0-	119 1	1130 3	Y	2			5
							2 9						
10		1953 X	1227	-0-	-726	-0-	122 1	1097 3	Y	7	12 1		-0-
							8 9						
11		1890 X	999	-0-	-891	-0-	102 1	893 3	Y	4			4
							4 9						
12		1953 X	1445	-0-	-508	-0-	153 1	1274 3	Y	16	20 1		-0-
							18 9						
01		1953 X	1238	-0-	-715	-0-	131 1	1100 3	Y	6			6
							7 9						

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A													
08		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	253 1	2540 3	Y	10	11 1		8
							11 9						
09		1740 N	1589	-0-	-151	-0-	150 1	1427 3	Y	11	11 1		8
							12 9						
10		1829 N	1397	-0-	-432	-0-	132 1	1192 3	Y	66	74 1		-0-
							73 9						
11		T. A.	1721	-0-	1721	1721	171 1	1494 3	Y	51	49 1		2
							56 9						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1721			Y	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1721			Y	-0-			2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114													
08		3627 X	3328	-0-	-299	-0-	293	1	2939	3	Y	87	93 1 -0-
							96	9					
09		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	386	1	3678	3	Y	95	46 1 49
							105	9					
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	352	1	3163	3	Y	106	136 1 19
							117	9					
11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	355	1	3102	3	Y	104	68 1 55
							114	9					
12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	394	1	3272	3	Y	30	34 1 51
							33	9					
01		3627 X	3381	-0-	-246	-0-	356	1	2995	3	Y	27	35 1 43
							30	9					

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088													
08		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	144	1	1446	3	Y	-0-	-0-
09		1530 N	1109	-0-	-421	-0-	105	1	1004	3	Y	-0-	-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1527	3	Y	-0-	-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1698	3	Y	-0-	-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	3	Y	11	11 1 -0-
							12	9					
*01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	Y	6	5 1 1
							7	9					

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980													
08		806 N	569	-0-	-237	-0-	52	1	517	3	Y	-0-	6
09		690 N	598	-0-	-92	-0-	57	1	541	3	Y	-0-	6
10		620 N	499	-0-	-121	-0-	47	1	419	3	Y	30	31 1 5
							33	9					
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	50	1	438	3	Y	32	31 1 6
							35	9					
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	59	1	492	3	Y	18	17 1 7
							20	9					
*01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	454	3	Y	18	22 1 3
							20	9					

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052													
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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOMBERG, 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	373	1	3738	3	Y	245	268	1	-0-
						270	9							
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	308	1	2933	3	Y	268	263	1	5
						295	9							
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	446	1	4015	3	Y	69	74	1	-0-
						76	9							
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	389	1	3393	3	Y	51	49	1	2
						56	9							
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	381	1	3161	3	Y	96	98	1	-0-
						106	9							
*01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	537	1	4528	3	Y	58	47	1	11
						64	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	500	1	5012	3	Y	114	127	1	1
						125	9							
09	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	501	1	4773	3	Y	135	88	1	18 8
						149	9							
10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	504	1	4536	3	Y	115	117	1	28
						127	9							
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	510	1	4449	3	Y	123	119	1	32
						135	9							
12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	473	1	3932	3	Y	115	107	1	40
						127	9							
*01	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	540	1	4552	3	Y	116	142	1	14
						128	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

08	10447 X	7466	-0-	-2981	-0-	671	1	6720	3	Y	68	76	1	3
						75	9							
09	10110 X	7728	-0-	-2382	-0-	726	1	6913	3	Y	81	53	1	11 8
						89	9							
10	10447 X	8807	-0-	-1640	-0-	878	1	7899	3	Y	27	27	1	20
						30	9							
11	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	975	1	8515	3	Y	28	27	1	21
						31	9							
12	8649 X	8287	-0-	-362	-0-	877	1	7283	3	Y	115	107	1	29
						127	9							
*01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	955	1	8043	3	Y	116	142	1	3
						128	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	271 1	2714 3	N	33	87
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	315 1	3004 3	N	67 32 8	122
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	520 1	4675 3	N	32	154
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	584 1	5100 3	N	30	184
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	585 1	4863 3	N	33	217
*01	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	744 1	6272 3	N	32 184 1	65

SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920		
08	3007 X	2754	-0-	-253	-0-	248 1	2489 3	Y	15 17 1	2
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	290 1	2759 3	Y	17 11 1 2 8	6
10	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	238 1	2138 3	Y	38 39 1	5
11	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	250 1	2181 3	Y	41 39 1	7
12	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	278 1	2306 3	Y	50 46 1	11
01	3007 X	2339	-0-	-668	-0-	242 1	2041 3	Y	51 62 1	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235		
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	251 1	2516 3	Y	24 27 1	45
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	258 1	2453 3	Y	27 26 1	46
10	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	233 1	2101 3	Y	75 89 1	32
11	2550 N	2497	-0-	-53	-0-	250 1	2180 3	Y	61 59 1	34
12	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	268 1	2223 3	Y	49 52 1	31
*01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	261 1	2202 3	Y	31 25 1	37

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636		
08	3937 X	3933	-0-	-4	-0-	354 1	3546 3	Y	30 47 1	4
09	3780 X	3647	-0-	-133	-0-	342 1	3260 3	Y	41	45
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	414 1	3725 3	Y	6 8 1	43
11	3810 X	3361	-0-	-449	-0-	345 1	3008 3	Y	7 8 1	42
12	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	379 1	3145 3	Y	48 46 1	44
01	4154 X	3437	-0-	-717	-0-	360 1	3029 3	Y	44 47 1	41

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6107 X	5509	-0-	-598	-0-	476	1	4771	3	Y	238	188	1	67
						262	9							
09	5670 X	5146	-0-	-524	-0-	466	1	4443	3	Y	215	197	1	85
						237	9							
10	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	583	1	5245	3	Y	380	434	1	31
						418	9							
11	5550 X	5042	-0-	-508	-0-	484	1	4229	3	Y	299	330	1	-0-
						329	9							
12	5735 X	4882	-0-	-853	-0-	508	1	4222	3	Y	138	90	1	48
						152	9							
01	6231 X	4782	-0-	-1449	-0-	491	1	4133	3	Y	144	185	1	7
						158	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316														
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	3	Y	50	55	1	14
						55	9							
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	192	1	1829	3	Y	59	38	1	27
						65	9					8	8	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	237	1	2136	3	Y	49	49	1	27
						54	9							
11	2280 N	1899	-0-	-381	-0-	189	1	1653	3	Y	52	50	1	29
						57	9							
12	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	200	1	1660	3	Y	59	55	1	33
						65	9							
01	2418 N	1779	-0-	-639	-0-	182	1	1531	3	Y	60	73	1	20
						66	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460														
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-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940														
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	643	3	Y	15	12	1	8
						17	9							
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	61	1	582	3	Y	13	12	1	9
						14	9							
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	64	1	572	3	Y	24	27	1	6
						26	9							
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	51	1	448	3	Y	18	21	1	3
						20	9							
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	52	1	431	3	Y	-0-			3
01	651 N	459	-0-	-192	-0-	49	1	410	3	Y	-0-			3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	3	Y	-0-			33
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	Y	-0-			33
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	190	1	1707	3	Y	23	56	1	-0-
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	244	1	2132	3	Y	17			17
12	2015 N	988	-0-	-1027	-0-	105	1	876	3	Y	6	11	1	12
01	1922 N	994	-0-	-928	-0-	105	1	886	3	Y	3			15
						25	9							
						19	9							
						7	9							
						3	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9015 - 9100	
08	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	252	1	2525	3	Y	20	22	1	1
09	2760 X	2512	-0-	-248	-0-	236	1	2251	3	Y	23	15	1	3 8 6
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	291	1	2615	3	Y	27	27	1	6
11	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	223	1	1951	3	Y	28	27	1	7
12	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	273	1	2269	3	Y	26	24	1	9
01	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	252	1	2125	3	Y	26	32	1	3
						22	9							
						25	9							
						30	9							
						31	9							
						29	9							
						29	9							

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9464 - 9754	
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	852	3	Y	23	26	1	4
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	798	3	Y	28	18	1	4 8 10
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	930	3	Y	29	29	1	10
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	88	1	765	3	Y	30	29	1	11
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	91	1	759	3	Y	20	19	1	12
01	1054 N	850	-0-	-204	-0-	88	1	740	3	Y	20	25	1	7
						32	9							
						33	9							
						22	9							
						22	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8964 - 9202	
08	13206 X	12913	-0-	-293	-0-	1168	1	11705	3	Y	36	40	1	98
09	12780 X	11202	-0-	-1578	-0-	1060	1	10098	3	Y	40	39	1	99
10	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	1292	1	11625	3	Y	142	169	1	72
11	12510 X	10843	-0-	-1667	-0-	1101	1	9614	3	Y	116	113	1	75
12	12927 X	10940	-0-	-1987	-0-	1169	1	9713	3	Y	53	57	1	71
01	13082 X	12520	-0-	-562	-0-	1325	1	11159	3	Y	33	27	1	77
						40	9							
						44	9							
						156	9							
						128	9							
						58	9							
						36	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	3	Y	108	86	47
						119	9						
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	148	1	1409	3	Y	98	90	55
						108	9						
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	183	1	1647	3	Y	173	198	30
						190	9						
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1399	3	Y	132	151	11
						145	9						
12	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	123	1	1021	3	Y	316	206	121
						348	9						
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	215	1	1810	3	Y	330	424	27
						363	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

08	T. A.	115	-0-	115	115	10	1	105	3	Y	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-		7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

08	3131 X	2251	-0-	-880	-0-	203	1	2035	3	Y	12	18	13
						13	9						
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	315	1	3004	3	Y	16		29
						18	9						
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	355	1	3197	3	Y	10	14	25
						11	9						
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	289	1	2519	3	Y	12	13	24
						13	9						
12	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	296	1	2457	3	Y	18	17	25
						20	9						
01	3131 X	2570	-0-	-561	-0-	271	1	2280	3	Y	17	18	24
						19	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	7	8	1
						8	9						
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	8	5	3
						9	9					1	8
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	10	11	2
						11	9						
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	Y	11	11	2
						12	9						
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	Y	-0-		2
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	Y	-0-		2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	151	1	1518	3	Y	2	2	1		38
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	3	Y	2	2	1		38
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1842	3	Y	5	6	1		37
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	150	1	1307	3	Y	4	4	1		37
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	152	1	1266	3	Y	-0-				37
01	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	175	1	1472	3	Y	-0-				37

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

08	5859 X	5739	-0-	-120	-0-	5367	2	372	9	N	338	345	1		343
09	5670 X	5105	-0-	-565	-0-	4747	2	358	9	N	325	352	1		316
10	6448 X	5918	-0-	-530	-0-	5555	2	363	9	N	330	378	1		268
11	6240 X	5262	-0-	-978	-0-	4946	2	316	9	N	287	194	1		361
12	6448 X	5526	-0-	-922	-0-	5117	2	409	9	N	372	384	1		349
01	5921 X	4810	-0-	-1111	-0-	4479	2	331	9	N	301	386	1		264

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

08	3007 X	2280	-0-	-727	-0-	205	1	2058	3	Y	15	17	1		15
09	2910 X	2628	-0-	-282	-0-	248	1	2361	3	Y	17	11	1	2 8	19
10	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	268	1	2410	3	Y	18	19	1		18
11	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	237	1	2071	3	Y	19	19	1		18
12	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	260	1	2160	3	Y	24	22	1		20
*01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	342	1	2882	3	Y	24	29	1		15

SLICK STATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

08	1767 X	902	-0-	-865	-0-	81	1	810	3	Y	10	11	1		17
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	169	1	1614	3	Y	12	8	1	2 8	19
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	13	9			Y	4	4	1		19
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	Y	5	4	1		20
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2577	3	Y	-0-				20
*01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	332	1	2796	3	Y	-0-				20

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	3	Y	27	30	1		15
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	102	1	974	3	Y	32	21	1	4 8	22
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1126	3	Y	51	52	1		21
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	104	1	912	3	Y	54	52	1		23
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	59	9			Y	50	46	1		27
01	1302 N	617	-0-	-685	-0-	60	1	502	3	Y	50	62	1		15

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3036	-0-	-64	4163	275 1	2761 3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2214	-0-	-786	3377	210 1	2004 3	Y	-0-			-0-
10	5638 X	2261	-0-	-3377	-0-	226 1	2035 3	Y	-0-			-0-
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	237 1	2068 3	Y	-0-			-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	295 1	2454 3	Y	-0-			-0-
*01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	271 1	2287 3	Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

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

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1213	-0-	-1887	16556	142 1	1071 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1739	-0-	-1261	15295	142 1	1597 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1552	-0-	-1548	13747	101 1	1451 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	355	-0-	-2645	11102	27 1	328 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	8002			Y	-0-			-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4902			Y	-0-			-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	969	-0-	-2255	-0-	113 1	853 2	Y	3			21
09	3420 X	2182	-0-	-1238	-0-	178 1	1995 2	Y	8			29
10	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	135 1	1944 2	Y	12			41
11	3420 X	141	-0-	-3279	-0-	13 9						41
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	11 1	130 2	Y	-0-			41
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 18		RRCID -> 151269		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152		N	-0-			-0-
01	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				
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-
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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-			-0-
01	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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A		
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				EOM
										BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
M	O	N	-0-	-0-	-0-	-0-				EOM
										BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	N	672	-0-	-382	-0-	78 1	593 2	Y	1	9
08	1054 N	672	-0-	-382	-0-	78 1	593 2	Y		1	9
09	840 N	609	-0-	-231	-0-	50 1	556 2	Y		3	12
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	88 1	1265 2	Y		5	17
11	660 N	19	-0-	-641	-0-	1 1	18 2	Y		-0-	17
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y		-0-	17
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y		-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	3100 N	1021	-0-	-2079	-2079	14176	119	1	899	2	Y	3					21		
09	3000 N	1465	-0-	-1535	-1535	12641	119	1	1338	2	Y	7					28		
10	3100 N	2207	-0-	-893	-893	11748	142	1	2053	2	Y	11					39		
11	3000 N	157	-0-	-2843	-2843	8905	12	1	145	2	Y	-0-					39		
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-3100	5805					Y	-0-					39		
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-3100	2705					Y	-0-					39		

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.										WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10828 - 10851	
08	2635 X	1274	-0-	-1361	-1361	-0-	148	1	1123	2	Y	3					25		
09	2490 X	1365	-0-	-1125	-1125	-0-	111	1	1244	2	Y	9					34		
10	2545 X	2100	-0-	-445	-445	-0-	135	1	1950	2	Y	14					48		
11	1860 X	105	-0-	-1755	-1755	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					48		
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-1426	-0-					Y	-0-					48		
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-2108	-0-					Y	-0-					48		

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)										31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC										077031									
SULLIVAN, D. J.										WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290 - 9402	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SULLIVAN, D. J.										WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931 - 8968	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SULLIVAN, D.J.										WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404								
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1842	1	6	9	N	5				25
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	730	1	1546	2	N	10				35
							11	9								
10	3224	X	1637	-0-	-1587	-0-	471	1	1158	2	N	7				42
							8	9								
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	966	1	2164	2	N	20				62
							22	9								
12	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	646	1	941	2	N	8				70
							9	9								
01	2356	X	1606	-0-	-750	-0-	591	1	1012	2	N	3				73
							3	9								

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386								
08	620	X	477	-0-	-143	-0-	464	1	13	9	N	12				34
09	600	X	282	-0-	-318	-0-	87	1	184	2	N	10				44
							11	9								
10	496	X	368	-0-	-128	-0-	107	1	261	2	N	-0-				44
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	195	1	438	2	N	17				61
							19	9								
12	496	X	410	-0-	-86	-0-	162	1	237	2	N	10				71
							11	9								
01	465	X	250	-0-	-215	-0-	92	1	158	2	N	-0-				71

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
WRIGHT, W. P.		WELL #:	1	RRCID ->	088119	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10361 - 10397	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	167 1	369 2	N	10	152
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	191 1	405 2	N	5	157
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	190 1	467 2	N	-0-	157
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	84 2	N	-0-	159
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	416 1	606 2	N	2	162
01	651 N	323	-0-	-328	-0-	118 1	202 2	N	3	

RUPP DEEP 'D'		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		077031								
		WELL #:	1	RRCID ->	197703	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10575 - 10608	
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	903 1	25 9	N	23	49
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133 1	1036 2	N	23	72
10	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	197 1	1069 2	N	37	109
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	144 1	826 2	N	28	137
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	198 1	1282 2	N	48	185
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	170 1	896 2	N	25	210

SULLIVAN		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		077031								
		WELL #:	15	RRCID ->	213629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12104 PERF.10286 - 10520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

08		DLQ G-10	3848	-0-	3848	16071	3820	1	28	9	N	25					92
09		DLQ G-10	4054	-0-	4054	20125	1276	1	2703	2	N	68					160
							75	9									
10		DLQ G-10	3946	-0-	3946	24071	1125	1	2763	2	N	53					213
							58	9									
11		DLQ G-10	3750	-0-	3750	27821	1141	1	2557	2	N	47					260
							52	9									
12		31496 X	3675	-0-	-27821	-0-	1478	1	2155	2	N	38					298
							42	9									
01		4154 X	3199	-0-	-955	-0-	1166	1	1997	2	N	33					331
							36	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

08		DLQ G-10	14743	-0-	14743	62698	2496	1	12203	8	N	40					85
							44	9									
09		65208 X	2510	-0-	-62698	-0-	788	1	1670	2	N	47					132
							52	9									
10		15004 X	2523	-0-	-12481	-0-	717	1	1759	2	N	43					175
							47	9									
11		14460 X	2690	-0-	-11770	-0-	813	1	1822	2	N	50					225
							55	9									
12		14942 X	2784	-0-	-12158	-0-	1112	1	1620	2	N	47					272
							52	9									
01		14756 X	2762	-0-	-11994	-0-	998	1	1711	2	N	48					320
							53	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN		//CONT.// 31591 400 //CONT.// 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
		WELL #: 20		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11121		PERF.11102 - 11117			
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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	452	1	28	9	N	25		45
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	217	1	459	2	N	21		66
						23	9						
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	170	1	417	2	N	25		91
						28	9						
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	161	1	361	2	N	22		113
						24	9						
12	713 N	480	-0-	-233	-0-	186	1	270	2	N	22		135
						24	9						
01	620 N	292	-0-	-328	-0-	103	1	176	2	N	12		147
						13	9						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARCIA-RUPP GAS UNIT		190005		WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10118 - 10354	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	12		88
						13	9						
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	36		124
						40	9						
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	57		181
						63	9						
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	18	1	71	2	N	-0-	166 1	15
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-		15
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	8	1	91	2	N	-0-		15
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10154 - 10276			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10510 - 10560			
08	3100 N	2908	-0-	-192	191	77	1	2762	2	N	63		128
						69	9						
09	3014 X	2823	-0-	-191	-0-	302	1	2471	2	N	45		173
						50	9						
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	466	1	2449	2	N	40	193 1	20
						44	9						
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	561	1	2277	2	N	45		65
						50	9						
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	324	1	2581	2	N	47		112
						52	9						
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	246	1	2629	2	N	48		160
						53	9						
RUPP GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 170547		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10406 - 10564			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		806 N	779	-0-	-27	-0-	21 1	758 2	N	N	-0-			103
09		780 N	619	-0-	-161	-0-	67 1	552 2	N	N	-0-			103
10		837 N	812	-0-	-25	-0-	130 1	682 2	N	N	-0-			103
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	153 1	619 2	N	N	-0-			103
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	89 1	708 2	N	N	-0-			103
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	69 1	734 2	N	N	-0-			103

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858			
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 2	N	N	-0-			177
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			177
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			177
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	18 1	71 2	N	N	-0-			177
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			177
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			177

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

RUPP DEEP "D"		WELL #:		2	RRCID ->	217027	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10390			
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	N	-0-			187
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	N	-0-			187
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			187
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			187
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			187
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N	N	-0-			180

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281 - 10429			
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15										
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HURD ENTERPRISES, LTD.		RUPP		WELL #: 2		RRCID -> 222171		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1166 2	31 9	N	28			275
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1109 2	62 9	N	56	181 1		150
*10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1036 2	40 9	N	36			186
*11	P&A COND	-0-	-0-	-312	-0-			N	-0-			186
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15												

RUPP		WELL #: 1		RRCID -> 228993		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600				
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	558 2	20 9	N	18			185
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	518 2	20 9	N	18			203
*04	690 N	589	-0-	-101	-0-	567 2	22 9	N	20			223
*05	651 N	608	-0-	-43	-0-	582 2	26 9	N	24			247
*06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 2		N	-0-	183 1		64
*07	600 N	453	-0-	-147	-0-	442 2	11 9	N	10			74
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - WELL PLUGGED												

FLOWELLA (VICKSBURG 3)		31591 465		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 205251		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 30		RRCID -> 098494		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 151882		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424			
08	3472 X	744	-0-	-2728	-0-	744 2		N	-0-		-0-
09	3270 X	643	-0-	-2627	-0-	643 2		N	-0-		-0-
10	2418 X	1120	-0-	-1298	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
11	1380 X	833	-0-	-547	-0-	833 2		N	-0-		-0-
12	775 X	368	-0-	-407	-0-	368 2		N	-0-		-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RUPP-NICHOLS GAS UNIT		31597 490 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9863 - 11270				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	652	-0-	-123	-0-	17 1 30 9	605 2	N	27			267
09	690 N	491	-0-	-199	-0-	51 1 18 9	422 2	N	16			283
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	101 1 30 9	531 2	N	27	190 1		120
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	133 1 13 9	542 2	N	12			132
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	49 1 18 9	391 2	N	16			148
01	651 N	370	-0-	-281	-0-	31 1 2 9	337 2	N	2			150

SCHNITZ GAS UNIT		31963 500 620587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10034 - 11380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

FORGATES (YEGUA C 8400) OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY ENGL		31963 500 620587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #: 1		RRCID -> 123998		COMPL. DATE 03/03/1987		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8425 - 8437				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTY-NINE KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM "49"		32281 001 460054		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760		PERF. 1627 - 1640				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTY NINE (MIRANDO) MORSEY OIL & GAS CORP. DCRC MF NCT-74		32281 333 589078		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
WELL #: 1		RRCID -> 010404		COMPL. DATE 04/22/1950		TOTAL DEPTH 2330		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		32374 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
BARRERA, BELIA		WELL #: 1		RRCID -> 119749		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CEASAR GARCIA "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 164718		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						73
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73

OLVERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206914		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926								
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-						74
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-						74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						37

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120								
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	220 1	3130 2	N	32						83
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	194 1	2760 2	N	29						112
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	205 1	2918 2	N	38						150
11	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	123 1	1748 2	N	56						206
12	2573	X	1763	-0-	-810	-0-	116 1	1647 2	N	-0-						206
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	222 1	3168 2	N	21						227

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)			32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #:	3	RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5503 - 5505
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #:	5	RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5431 - 5434
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1)			33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARCIA L&L CO			WELL #:	C 10	RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4210 - 4216
08	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			3
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			3
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FROST (FLORES K1)		//CONT.//		33104 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
GARCIA L&L CO		WELL #:		C 13	RRCID -> 181935	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 6552	PERF. 4572	- 4592		
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 4180	- 4186		
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 3786	- 3794		
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	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	EOM BALANCE
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-

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	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	EOM BALANCE
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
COX & COX PRODUCTION CO.		183232										
ALVAREZ, MCKIM		WELL #: 1		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARCIA L&L CO		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	162 1	1156 2	Y	-0-			1
09	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	128 1	1132 2	Y	-0-			1
10	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	134 1	1161 2	Y	-0-			1
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	98 1	1091 2	Y	-0-			1
12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	106 1	1130 2	Y	-0-			1
01	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	93 1	1110 2	Y	-0-			1

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

FULTON BEACH (A-4-6) 33297 385 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ACA WELL #: 1 RRCID -> 279140 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2603	-0-	2603	12821	2603	2			N	-0-					167
09	DLQ G-10	2894	-0-	2894	15715	2894	2			N	-0-					167
10	2520	1982	-0-	-538	15177	1982	2			N	-0-					167
11	7560	1828	-0-	-5732	9445	1828	2			N	-0-					167
12	7812	484	-0-	-7328	2117	484	2			N	-0-					167
01	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					167

FULTON BEACH (B-3-8)			//CONT.//		33297 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS					
WALLIS ENERGY, INC.			//CONT.//		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		5115 #	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			27
09		4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			27
10		6169 #	3319	-0-	-2850	-0-			3319 2		N	-0-			27
*11		3842 R	3842	-0-	-0-	-0-			3807 2	35 9	N	32	32 1		27
*12		2543 R	2543	-0-	-0-	-0-			2543 2		N	-0-			27
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE			WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6042 - 6052			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE			WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6068 - 6078			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/12/1997															

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)		33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211203		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884										
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844				
08	8401 X	7779	-0-	-622	-0-	6808 2	971 9	Y	883	930 1		39
09	7680 X	7216	-0-	-464	-0-	6376 2	840 9	Y	764	748 1		55
10	8091 X	4635	-0-	-3456	-0-	3982 2	653 9	Y	594	493 1		156
11	7830 X	4465	-0-	-3365	-0-	3774 2	691 9	Y	628	686 1		98
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6027 2	1002 9	Y	911	961 1		48
*01	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	5989 2	1007 9	Y	915	895 1		68

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884												
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884												
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412				
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	597	2	51	9	Y	46	47	1	2
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	Y	39	38	1	3
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	492	2	39	9	Y	35	29	1	9
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	Y	25	30	1	4
12	744 N	680	-0-	-64	-0-	641	2	39	9	Y	35	37	1	2
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	Y	31	31	1	2

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 12500 - 12520				
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-		

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF. 11896 - 13050				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT		33533 930 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WELL #:		6		RRCID -> 190449		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 14572		PERF. 13506 - 14350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7142	7142	-0-	-0-	-0-	6849 2	293 9	Y		266	280 1		12
09		5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	5441 2	290 9	Y		264	257 1		19
10		5518 #	3491	-0-	-2027	-0-	3265 2	226 9	Y		205	170 1		54
11		6090	5188	-0-	-902	-0-	4852 2	336 9	Y		305	314 1		45
12		6045	5633	-0-	-412	-0-	5326 2	307 9	Y		279	309 1		15
01		6045	5296	-0-	-749	-0-	4991 2	305 9	Y		277	271 1		21
GAINES (7700) XOG OPERATING LLC MORGAN		33720 900 945921		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:		1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7704 - 7727				
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N		-0-			119
09		780 N	626	-0-	-154	-0-	626 3		N		-0-			119
10		961 N	736	-0-	-225	-0-	736 3		N		-0-			119
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N		-0-			119
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N		2			121
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N		NO RPT			121
GALAN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GALVAN RANCH "H"		33748 500 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #:		1		RRCID -> 202506		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 8500 - 11505				
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			-0-
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-			-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
GALVAN RANCH H		WELL #:		3		RRCID -> 202507		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8670 - 11416		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015														
GALVAN RANCH "H"		WELL #:		2		RRCID -> 206953		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8391 - 12460		
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TREVINO RANCH 2182 "H"		WELL #:		1		RRCID -> 209353		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8710 - 11552		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015														
GALVAN RANCH "H"		WELL #:		4		RRCID -> 210299		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 8500 - 11500		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GARCIA (FROST -A-)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
953784
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 #	2359	-0-	-90	-0-	588 1	1771 2	N	-0-			-0-
09	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	599 1	1775 2	N	-0-			-0-
10	2480 #	2204	-0-	-276	-0-	481 1	1723 2	N	-0-			-0-
11	2400 #	2029	-0-	-371	-0-	239 1	1790 2	N	-0-			-0-
12	2480 #	1985	-0-	-495	-0-	350 1	1635 2	N	-0-			-0-
01	2449 #	1798	-0-	-651	-0-	411 1	1387 2	N	-0-			-0-

GARCIA (GARCIA VII)
SMITH PRODUCTION INC.
FROST NATIONAL BANK -B-

33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (SOLIS)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-

WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

08	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA (VELA -A-)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
789662
WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

08	4712	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			-0-
09	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

953784
WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	118 1	357 2	N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	126 1	374 2	N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	100 1	360 2	N	-0-			-0-
11	450 N	232	-0-	-218	-0-	27 1	205 2	N	-0-			-0-
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	67 1	316 2	N	-0-			-0-
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	163 1	552 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				
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4805 X	2928	-0-	-1877	-0-						2845	2	83	9	N	75					164
09	4650 X	2800	-0-	-1850	-0-						2712	2	88	9	N	80					244
10	4805 X	2769	-0-	-2036	-0-						2702	2	67	9	N	61	182	1			123
11	4650 X	2784	-0-	-1866	-0-						2663	2	121	9	N	110					233
12	4495 X	3197	-0-	-1298	-0-						3108	2	89	9	N	81	178	1			136
*01	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-						3970	2	139	9	N	126	180	1			82

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

08	09	10	11	12	01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-						92

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

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

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1209 X	847	-0-	-362	-0-						121	1	723	3	N	3						235
09	1020 X	965	-0-	-55	-0-						218	1	745	3	N	2	174	1				63
10	1054 X	762	-0-	-292	-0-						190	1	561	3	N	10						73
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-						186	1	841	3	N	12						85
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-						193	1	834	3	N	20						105
*01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-						279	1	898	3	N	15						120

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

08	09	10	11	12	*01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	372 X	346	-0-	-26	-0-						50	1	296	3	N	-0-						-0-
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-						89	1	304	3	N	-0-						-0-
10	403 X	353	-0-	-50	-0-						89	1	264	3	N	-0-						-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-						84	1	370	3	N	-0-						-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-						86	1	373	3	N	-0-						-0-
*01	422 X	422	-0-	-0-	-0-						422	3			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	1426 X	1200	-0-	-226	-0-	570	1	615	2	N	14		56	
						15	9							
09	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	570	1	947	2	N	9		65	
						10	9							
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	589	1	1119	2	N	13		78	
						14	9							
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	570	1	991	2	N	20		98	
						22	9							
12	1581 X	1456	-0-	-125	-0-	589	1	831	2	N	33		131	
						36	9							
01	1736 X	1573	-0-	-163	-0-	589	1	944	2	N	36		167	
						40	9							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536														
08	1519 X	701	-0-	-818	-0-	33	1	668	3	N	-0-		89	
09	1260 X	657	-0-	-603	-0-	32	1	625	3	N	-0-		89	
10	868 X	664	-0-	-204	-0-	33	1	631	3	N	-0-		89	
11	840 X	408	-0-	-432	-0-	25	1	383	3	N	-0-		89	
12	806 X	679	-0-	-127	-0-	81	1	598	3	N	-0-		89	
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		89	

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482														
08	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	1251	1	12317	3	N	265	181	1	279
						292	9							
09	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	1214	1	11537	3	N	228	185	1	322
						251	9							
10	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1259	1	10504	3	N	245	367	1	200
						270	9							
11	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	1157	1	11613	3	N	248	189	1	259
						273	9							
12	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	1225	1	10084	3	N	457	382	1	334
						503	9							
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			334

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598														
08	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	408	1	1259	3	N	-0-		228	
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	395	1	1173	3	N	-0-		228	
10	1581 X	1422	-0-	-159	-0-	407	1	1015	3	N	-0-		228	
11	1620 X	1502	-0-	-118	-0-	387	1	1115	3	N	-0-		228	
12	1674 X	1200	-0-	-474	-0-	704	1	496	3	N	-0-		228	
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		228	

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652														
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	402	1	3953	3	N	47		192	
						52	9							
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	390	1	3703	3	N	28		220	
						31	9							
10	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	404	1	3372	3	N	28	188	1	60
						31	9							
11	4260 X	4106	-0-	-154	-0-	367	1	3676	3	N	57		117	
						63	9							
12	4402 X	3373	-0-	-1029	-0-	360	1	2960	3	N	48		165	
						53	9							
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		165	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2139 X	2020	-0-	-119	-0-	215 1	1758 3	N	43		220	
						47 9						
09	2070 X	1947	-0-	-123	-0-	208 1	1639 3	N	91		311	
						100 9						
10	2139 X	1975	-0-	-164	-0-	215 1	1653 3	N	97	183 1	225	
						107 9						
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	243 1	1693 3	N	77		302	
						85 9						
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	25 1	1955 3	N	75	190 1	187	
						83 9						
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		187	

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544												
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	402 1	5360 3	N	233	184 1	199	
						256 9						
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	389 1	5008 3	N	290	187 1	302	
						319 9						
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	402 1	5053 3	N	299	349 1	252	
						329 9						
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	401 1	5085 3	N	312	377 1	187	
						343 9						
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	529 1	4914 3	N	361	189 1	359	
						397 9						
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		359	

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063												
08	868 X	759	-0-	-109	-0-	81 1	670 3	N	7		119	
						8 9						
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	79 1	624 3	N	3		122	
						3 9						
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	81 1	630 3	N	10		132	
						11 9						
11	720 X	676	-0-	-44	-0-	84 1	581 3	N	10		142	
						11 9						
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	12 1	924 3	N	-0-		142	
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		142	

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830												
08	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	437 1	8797 3	N	173		245	
						190 9						
09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	423 1	8230 3	N	1	188 1	58	
						1 9						
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	437 1	8306 3	N	186		244	
						205 9						
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	466 1	7114 3	N	-0-	188 1	56	
						958 1	7135 3	N	195	191 1	60	
						215 9						
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		60	

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914												
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	

PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2014 - P&A 05/30/14

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE

08	6107 X	4923	-0-	-1184	-0-	530	1	4342	3	N	46		210
						51	9						
09	5850 X	4625	-0-	-1225	-0-	512	1	4048	3	N	59		269
						65	9						
10	5332 X	4703	-0-	-629	-0-	530	1	4081	3	N	84	186 1	167
						92	9						
11	5100 X	4383	-0-	-717	-0-	541	1	3765	3	N	70		237
						77	9						
12	5208 X	4721	-0-	-487	-0-	58	1	4585	3	N	71	194 1	114
						78	9						
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT		114

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508													
08	5518 X	4187	-0-	-1331	-0-	284	1	3795	3	N	98	178 1	182
						108	9						
09	5340 X	3944	-0-	-1396	-0-	275	1	3546	3	N	112		294
						123	9						
10	5239 X	3972	-0-	-1267	-0-	284	1	3577	3	N	101	183 1	212
						111	9						
11	5070 X	3631	-0-	-1439	-0-	257	1	3262	3	N	102	184 1	130
						112	9						
12	4743 X	3692	-0-	-1051	-0-	346	1	3213	3	N	121		251
						133	9						
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		251

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908													
08	2139 X	1865	-0-	-274	-0-	200	1	1644	3	N	19		87
						21	9						
09	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	194	1	1532	3	N	12		99
						13	9						
10	2139 X	1773	-0-	-366	-0-	200	1	1545	3	N	25		124
						28	9						
11	1950 X	1538	-0-	-412	-0-	191	1	1329	3	N	16		140
						18	9						
12	1984 X	1257	-0-	-727	-0-	15	1	1220	3	N	20		160
						22	9						
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		160

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218													
08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	555	1	4547	3	N	93		200
						102	9						
09	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	537	1	4239	3	N	118	184 1	134
						130	9						
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	555	1	4274	3	N	110		244
						121	9						
11	4350 X	3475	-0-	-875	-0-	422	1	2944	3	N	99	189 1	154
						109	9						
12	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	26	1	2060	3	N	100		254
						110	9						
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT		254

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08	15810 X	14738	-0-	-1072	-0-	1342	1	13207	3	N	172	184	1	220
						189	9							
09	15180 X	13856	-0-	-1324	-0-	1302	1	12371	3	N	166	187	1	199
						183	9							
10	15686 X	12758	-0-	-2928	-0-	1350	1	11264	3	N	131	188	1	142
						144	9							
11	14910 X	14056	-0-	-854	-0-	1256	1	12601	3	N	181	189	1	134
						199	9							
12	14725 X	14162	-0-	-563	-0-	1492	1	12285	3	N	350	190	1	294
						385	9							
01	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT			294

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534														

08	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	1655	1	16292	3	N	647	738	1	235
						712	9							
09	17850 X	17400	-0-	-450	-0-	1607	1	15258	3	N	486	375	1	346
						535	9							
10	18445 X	16245	-0-	-2200	-0-	1667	1	13893	3	N	623	752	1	217
						685	9							
11	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	1641	1	16488	3	N	606	569	1	254
						667	9							
12	18445 X	17401	-0-	-1044	-0-	1809	1	14900	3	N	629	571	1	312
						692	9							
01	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT			312

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614														

08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	98	1	537	3	N	-0-			219
						91	1	360	3	N	-0-			219
09	780 N	451	-0-	-329	-0-	91	1	171	3	N	-0-			219
						94	1	239	3	N	-0-			219
10	806 N	262	-0-	-544	-0-	91	1	417	3	N	-0-			219
						152	1			N	15	192	1	42
11	600 N	333	-0-	-267	-0-	17	9							42
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-									42
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			42

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724														

08	1457 X	1440	-0-	-17	-0-	127	1	1250	3	N	57			244
						63	9							
09	1410 X	1362	-0-	-48	-0-	123	1	1171	3	N	62			306
						68	9							
10	1333 X	1246	-0-	-87	-0-	128	1	1066	3	N	47	188	1	165
						52	9							
11	1380 X	1374	-0-	-6	-0-	119	1	1189	3	N	60			225
						66	9							
12	1426 X	1201	-0-	-225	-0-	124	1	1021	3	N	51			276
						56	9							
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			276

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08		806 N	679	-0-	-127	-0-	48	1	631	3	N	-0-	17
09		810 N	636	-0-	-174	-0-	46	1	590	3	N	-0-	17
10		961 N	643	-0-	-318	-0-	48	1	595	3	N	-0-	17
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	76	1	971	3	N	128	145
							141	9					
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	698	3	N	10	155
							11	9					
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	155

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192													
08		9176 X	8461	-0-	-715	-0-	581	1	7751	3	N	117	182
							129	9					
09		8880 X	7980	-0-	-900	-0-	563	1	7241	3	N	160	342
							176	9					
10		9176 X	8046	-0-	-1130	-0-	581	1	7307	3	N	144	187
							158	9					
11		8880 X	7827	-0-	-1053	-0-	561	1	7119	3	N	134	189
							147	9					
12		9176 X	7812	-0-	-1364	-0-	743	1	6905	3	N	149	188
							164	9					
01		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT	205

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228													
08		1457 X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-	165
09		1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	3			N	-0-	165
10		682 X	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-	165
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	165
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	165
01		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206													
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	566	1	4638	3	N	79	183
							87	9					
09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	547	1	4324	3	N	72	150
							79	9					
10		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	566	1	4359	3	N	89	239
							98	9					
11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	572	1	3988	3	N	97	189
							107	9					
12		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	3	N	100	247
							110	9					
01		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	247

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		16709 X	15208	-0-	-1501	-0-	1051	1	14019	3	N	125	187 1	170
							138	9						
09		16320 X	14322	-0-	-1998	-0-	1018	1	13098	3	N	187		357
							206	9						
10		16864 X	14452	-0-	-2412	-0-	1051	1	13216	3	N	168	188 1	337
							185	9						
11		16320 X	13768	-0-	-2552	-0-	996	1	12625	3	N	134	188 1	283
							147	9						
12		16275 X	12490	-0-	-3785	-0-	1201	1	11125	3	N	149		432
							164	9						
01		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT		432

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768														
08		4216 X	1818	-0-	-2398	-0-	165	1	1630	3	N	21		58
							23	9						
09		4080 X	1688	-0-	-2392	-0-	161	1	1527	3	N	-0-		58
							166	1	1391	3	N	9		67
10		2914 X	1567	-0-	-1347	-0-	10	9						
							314	1	3153	3	N	55		122
							61	9						
12		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	N	40		162
							44	9						
01		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		162

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208														
08		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	226	1	3009	3	N	39		154
							43	9						
09		3660 X	3086	-0-	-574	-0-	218	1	2812	3	N	51		205
							56	9						
10		3782 X	3172	-0-	-610	-0-	226	1	2837	3	N	99		304
							109	9						
11		3660 X	2836	-0-	-824	-0-	203	1	2579	3	N	49	184 1	169
							54	9						
12		3565 X	2689	-0-	-876	-0-	255	1	2372	3	N	56		225
							62	9						
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		225

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528														
08		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	602	1	5924	3	N	155	369 1	82
							171	9						
09		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	584	1	5549	3	N	158		240
							174	9						
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	606	1	5052	3	N	146	186 1	200
							161	9						
11		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	572	1	5737	3	N	172	192 1	180
							189	9						
12		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	619	1	5093	3	N	164		344
							180	9						
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT		344

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1643 X	1058	-0-	-585	-0-	70	1	937	3	N	46	176	1		128
						51	9								
09	1590 X	987	-0-	-603	-0-	68	1	875	3	N	40				168
						44	9								
10	1643 X	1010	-0-	-633	-0-	70	1	883	3	N	52				220
						57	9								
11	1560 X	1389	-0-	-171	-0-	96	1	1224	3	N	63				283
						69	9								
12	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	154	1	1425	3	N	59	190	1		152
						65	9								
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				152
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596															
08	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-				100
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	N	-0-				100
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	2				102
						2	9								
11	1170 X	1125	-0-	-45	-0-	65	1	994	3	N	60				162
						66	9								
12	1209 X	665	-0-	-544	-0-	78	1	587	3	N	-0-				162
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				162
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422															
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				175
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				175
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				175
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				175
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				175
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542															
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	5				200
						6	9								
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	10				210
						11	9								
10	248 X	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	N	1	184	1		27
						1	9								
11	240 X	122	-0-	-118	-0-	7	1	108	3	N	6				33
						7	9								
12	248 X	180	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	7				40
						8	9								
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				40
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859															
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-				87
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				87
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-				87
11	30 X	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-				87
12	31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-				87
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				87

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1226	1	10033	3	N	236	368	1	95
							260	9							
09		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	1185	1	9354	3	N	140			235
							154	9							
10		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1224	1	9433	3	N	148	188	1	195
							163	9							
11		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	1380	1	9628	3	N	188	189	1	194
							207	9							
12		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	146	1	11465	3	N	157	191	1	160
							173	9							
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			160

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956															
08		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	796	1	6530	3	N	69	182	1	214
							76	9							
09		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	771	1	6086	3	N	67			281
							74	9							
10		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	796	1	6138	3	N	64	188	1	157
							70	9							
11		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	683	1	4765	3	N	85			242
							94	9							
12		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	78	1	6130	3	N	80			322
							88	9							
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			322

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-			110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-			110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-			110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-			110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-			110
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT			110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950															
08		46996 X	39869	-0-	-7127	-0-	328	1	38812	3	N	663	530	1	479
							729	9							
09		45480 X	37734	-0-	-7746	-0-	318	1	36383	3	N	939	934	1	484
							1033	9							
10		46996 X	37951	-0-	-9045	-0-	328	1	36735	3	N	807	944	1	347
							888	9							
11		45480 X	24651	-0-	-20829	-0-	240	1	24116	3	N	268	189	1	426
							295	9							
12		44299 X	33480	-0-	-10819	-0-	406	1	32155	3	N	835	572	1	689
							919	9							
01		39866 X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT			689

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	33711 X	12649	-0-	-21062	-0-	589	1	11888	3	N	156	182 1	99
						172	9						
09	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	572	1	11120	3	N	150		249
						165	9						
10	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	589	1	11224	3	N	131	183 1	197
						144	9						
11	11550 X	8427	-0-	-3123	-0-	509	1	7778	3	N	127	184 1	140
						140	9						
12	11935 X	8089	-0-	-3846	-0-	943	1	7021	3	N	114		254
						125	9						
01	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT		254

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948													
08	9393 X	8093	-0-	-1300	-0-	869	1	7122	3	N	93		227
						102	9						
09	9090 X	7520	-0-	-1570	-0-	841	1	6639	3	N	36	188 1	75
						40	9						
10	9393 X	7566	-0-	-1827	-0-	871	1	6693	3	N	2		77
						2	9						
11	9090 X	6219	-0-	-2871	-0-	770	1	5369	3	N	73		150
						80	9						
12	8773 X	7715	-0-	-1058	-0-	97	1	7616	3	N	2		152
						2	9						
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT		152

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668													
08	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	234	1	2302	3	N	66		139
						73	9						
09	2850 X	2451	-0-	-399	-0-	227	1	2157	3	N	61		200
						67	9						
10	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	235	1	1964	3	N	50	188 1	62
						55	9						
11	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2023	3	N	62		124
						68	9						
12	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	227	1	1868	3	N	78		202
						86	9						
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		202

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318													
08	2356 X	1837	-0-	-519	-0-	124	1	1645	3	N	62	181 1	53
						68	9						
09	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	119	1	1538	3	N	67		120
						74	9						
10	1829 X	1745	-0-	-84	-0-	124	1	1551	3	N	64		184
						70	9						
11	1770 X	1245	-0-	-525	-0-	86	1	1089	3	N	64	185 1	63
						70	9						
12	1829 X	1386	-0-	-443	-0-	116	1	1081	3	N	172		235
						189	9						
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		235

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		1891 X	1704	-0-	-187	-0-	111	1	1492	3	N	92	185 1	72
							101	9						
09		1830 X	1617	-0-	-213	-0-	108	1	1393	3	N	105		177
							116	9						
10		1891 X	1618	-0-	-273	-0-	111	1	1406	3	N	92		269
							101	9						
11		1800 X	1475	-0-	-325	-0-	99	1	1260	3	N	105		374
							116	9						
12		1829 X	1434	-0-	-395	-0-	130	1	1205	3	N	90	382 1	82
							99	9						
01		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		82

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412														

08		6479 X	5769	-0-	-710	-0-	380	1	5067	3	N	293	365 1	145
							322	9						
09		6030 X	5113	-0-	-917	-0-	368	1	4734	3	N	10		155
							11	9						
10		6231 X	5412	-0-	-819	-0-	380	1	4777	3	N	232	183 1	204
							255	9						
11		6030 X	5864	-0-	-166	-0-	405	1	5137	3	N	293	185 1	312
							322	9						
12		6107 X	6083	-0-	-24	-0-	563	1	5230	3	N	264	371 1	205
							290	9						
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		205

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530														

08		14260 X	12521	-0-	-1739	-0-	847	1	11297	3	N	343	365 1	244
							377	9						
09		13800 X	11755	-0-	-2045	-0-	819	1	10556	3	N	345	374 1	215
							380	9						
10		14260 X	11947	-0-	-2313	-0-	847	1	10649	3	N	410	374 1	251
							451	9						
11		13800 X	12574	-0-	-1226	-0-	888	1	11273	3	N	375	377 1	249
							413	9						
12		13826 X	12350	-0-	-1476	-0-	1160	1	10770	3	N	382	192 1	439
							420	9						
01		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT		439

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424														

08		4247 X	3684	-0-	-563	-0-	248	1	3311	3	N	114		187
							125	9						
09		4140 X	3456	-0-	-684	-0-	240	1	3094	3	N	111	186 1	112
							122	9						
10		4278 X	3506	-0-	-772	-0-	248	1	3122	3	N	124	183 1	53
							136	9						
11		4140 X	2611	-0-	-1529	-0-	180	1	2291	3	N	127		180
							140	9						
12		4030 X	1905	-0-	-2125	-0-	171	1	1593	3	N	128	188 1	120
							141	9						
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		120

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	732 1	9755 3	N	147	177 1	158	
						162 9						
09	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	708 1	9114 3	N	203	188 1	173	
						223 9						
10	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	732 1	9195 3	N	223	188 1	208	
						245 9						
11	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	800 1	10149 3	N	284	189 1	303	
						312 9						
12	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	1106 1	10273 3	N	226	387 1	142	
						249 9						
01	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			N	NO RPT		142	

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314												
08	3224 X	2656	-0-	-568	-0-	181 1	2413 3	N	56		188	
						62 9						
09	3120 X	2502	-0-	-618	-0-	175 1	2255 3	N	65		253	
						72 9						
10	3224 X	2521	-0-	-703	-0-	181 1	2275 3	N	59	187 1	125	
						65 9						
11	3120 X	2193	-0-	-927	-0-	154 1	1951 3	N	80		205	
						88 9						
12	2976 X	2278	-0-	-698	-0-	216 1	2003 3	N	54	191 1	68	
						59 9						
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		68	

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												
08	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-		9	
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-		9	
10	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-		9	
11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-		9	
12	620 N	439	-0-	-181 B	-0-	439 2		N	-0-		9	
01	589 N	439	-0-	-150 B	-0-	439 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												
08	713 #	523	-0-	-190 B	-14364	73 1	450 3	N	-0-		-0-	
09	690 #	465	-0-	-225 B	-14589	22 1	443 3	N	-0-		-0-	
10	713 #	559	-0-	-154 B	-14743	67 1	492 3	N	-0-		-0-	
11	630 #	593	-0-	-37 B	-14780	35 1	558 3	N	-0-		-0-	
12	651 #	537	-0-	-114 B	-14894	38 1	499 3	N	-0-		-0-	
01	558 #	600	-0-	42 B	-14852	67 1	533 3	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												
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARZA, L.		WELL #:		11	RRCID ->	175958	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9984 - 10532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	496 N	484	-0-	-12 B	-774	37 1	447 2	Y	-0-				1
09	450 N	441	-0-	-9 B	-774	36 1	405 2	Y	-0-				1
10	465 N	454	-0-	-11 B	-774	43 1	411 2	Y	-0-				1
11	450 N	439	-0-	-11 B	-774	38 1	401 2	Y	-0-				1
12	465 N	449	-0-	-16 B	-774	44 1	405 2	Y	-0-				1
01	465 N	434	-0-	-31 B	-774	38 1	396 2	Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #:		12	RRCID ->	177716	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 10527	
08	9114 X	7742	-0-	-1372 B	-0-	595 1	7147 2	Y	-0-				10
09	8820 X	6767	-0-	-2053 B	-0-	553 1	6214 2	Y	-0-				10
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	515 1	4927 2	Y	-0-				10
11	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	535 1	5616 2	Y	-0-				10
12	3658 X	3238	-0-	-420 B	-0-	318 1	2920 2	Y	-0-				10
*01	8333 X	8333	-0-	-0- B	-0-	733 1	7600 2	Y	-0-				10

GARZA, L.		WELL #:		13	RRCID ->	178137	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9850 - 10374	
08	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	245 1	2949 2	Y	-0-				7
09	1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	146 1	1645 2	Y	-0-				7
10	4650 X	377	-0-	-4273 B	-0-	36 1	341 2	Y	-0-				7
11	4500 X	950	-0-	-3550 B	-0-	83 1	867 2	Y	-0-				7
12	3999 X	738	-0-	-3261 B	-0-	73 1	665 2	Y	-0-				7
01	3193 X	719	-0-	-2474 B	-0-	63 1	656 2	Y	-0-				7

GARZA, L.		WELL #:		15	RRCID ->	184553	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9874 - 9951	
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #:		16	RRCID ->	185104	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10043 - 10080	
08	685 N	810	-0-	125 B	-0-	62 1	748 2	Y	-0-				1
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	67 1	754 2	Y	-0-				1
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	80 1	765 2	Y	-0-				1
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	72 1	758 2	Y	-0-				1
12	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	82 1	750 2	Y	-0-				1
*01	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	74 1	764 2	Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #:		18	RRCID ->	185406	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10527 - 10554	
08	1364 N	1357	-0-	-7 B	-1171	104 1	1253 2	Y	-0-				1
09	1320 N	1252	-0-	-68 B	-1171	102 1	1150 2	Y	-0-				1
10	1302 N	1253	-0-	-49 B	-1171	119 1	1134 2	Y	-0-				1
11	1260 N	1196	-0-	-64 B	-1171	104 1	1092 2	Y	-0-				1
12	1302 N	1214	-0-	-88 B	-1171	119 1	1095 2	Y	-0-				1
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-1171	105 1	1089 2	Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #:		17	RRCID ->	186016	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10054 - 10074	
08	186 N	170	-0-	-16 B	-9490	13 1	157 2	Y	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-9490			Y	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-9490			Y	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-9490			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9490			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9490			Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	35 1	426 2	Y	-0-		1
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	37 1	420 2	Y	-0-		1
10		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	43 1	407 2	Y	-0-		1
11		450 N	404	-0-	-46 B	-0-	35 1	369 2	Y	-0-		1
12		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	41 1	376 2	Y	-0-		1
01		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	38 1	390 2	Y	-0-		1

GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID -> 187934		COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9942 - 9977
08		651 N	598	-0-	-53 B	-13881	46 1	552 2	Y	-0-		1
09		600 N	605	-0-	5 B	-13876	49 1	556 2	Y	-0-		1
10		589 N	560	-0-	-29 B	-13876	53 1	507 2	Y	-0-		1
11		570 N	347	-0-	-223 B	-13876	30 1	317 2	Y	-0-		1
12		589 N	305	-0-	-284 B	-13876	30 1	275 2	Y	-0-		1
01		558 N	364	-0-	-194 B	-13876	32 1	332 2	Y	-0-		1

GARZA, L.		WELL #:		23	RRCID -> 191890		COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9983 - 10442
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1

GARZA, L.		WELL #:		26	RRCID -> 195216		COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10333 - 10360
08		279 N	259	-0-	-20 B	-0-	20 1	239 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	19 1	217 2	Y	-0-		-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	24 1	226 2	Y	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	23 1	241 2	Y	-0-		-0-
12		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	26 1	240 2	Y	-0-		-0-
*01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	23 1	240 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID -> 195383		COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9974 - 12883
08		2790 X	3541	-0-	751 B	-39589	272 1	3269 2	Y	-0-		-0-
09		2700 X	2447	-0-	-253 B	-39589	200 1	2247 2	Y	-0-		-0-
10		2294 X	2385	-0-	91 B	-39498	226 1	2159 2	Y	-0-		-0-
11		2220 X	2522	-0-	302 B	-39196	219 1	2303 2	Y	-0-		-0-
12		2294 X	2417	-0-	123 B	-39073	238 1	2179 2	Y	-0-		-0-
01		2294 X	2596	-0-	302 B	-38771	228 1	2368 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID -> 195432		COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	10533 - 12476
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-1056			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1056			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1056			Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID -> 197452		COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10485 - 10518
08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	14 1	171 2	Y	-0-		-0-
09		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	16 1	180 2	Y	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	18 1	175 2	Y	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	18 1	184 2	Y	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	20 1	179 2	Y	-0-		-0-
*01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	17 1	181 2	Y	-0-		-0-

 GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		3317 X	2577	-0-	-740 B	-11947	198	1	2379	2	Y	-0-		7
09		3210 X	4148	-0-	938 B	-11009	339	1	3809	2	Y	-0-		7
10		1612 X	2683	-0-	1071 B	-9938	254	1	2429	2	Y	-0-		7
11		1560 X	2170	-0-	610 B	-9328	189	1	1981	2	Y	-0-		7
12		1612 X	2469	-0-	857 B	-8471	243	1	2226	2	Y	-0-		7
01		1612 X	2517	-0-	905 B	-7566	221	1	2296	2	Y	-0-		7

 GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

08		744 X	-0-	-0-	-744 B	-43071					Y	-0-		1
09		720 X	-0-	-0-	-720 B	-43071					Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-		1
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-		1
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-		1
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-43071					Y	-0-		1

 GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

08		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	414	1	4976	2	Y	-0-		4
09		5057 X	5057	-0-	-0- B	-0-	413	1	4644	2	Y	-0-		4
10		8587 X	4933	-0-	-3654 B	-0-	467	1	4466	2	Y	-0-		4
11		8310 X	4337	-0-	-3973 B	-0-	377	1	3960	2	Y	-0-		4
12		8587 X	3906	-0-	-4681 B	-0-	384	1	3522	2	Y	-0-		4
01		5394 X	3635	-0-	-1759 B	-0-	320	1	3315	2	Y	-0-		4

 GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

08		961 N	724	-0-	-237 B	-8522	56	1	668	2	Y	-0-		2
09		870 N	1404	-0-	534 B	-7988	115	1	1289	2	Y	-0-		2
10		589 N	1419	-0-	830 B	-7158	134	1	1285	2	Y	-0-		2
11		690 N	1401	-0-	711 B	-6447	122	1	1279	2	Y	-0-		2
12		1302 N	1446	-0-	144 B	-6303	142	1	1304	2	Y	-0-		2
01		1302 N	1447	-0-	145 B	-6158	127	1	1320	2	Y	-0-		2

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. 501545
 JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

08		4898 X	3315	-0-	-1583	-0-	1044	1	2081	2	Y	173	170	1	132
							190	9							
09		4740 X	2888	-0-	-1852	-0-	1025	1	1668	2	Y	177	164	1	145
							195	9							
10		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	1208	1	3414	2	Y	260	265	1	140
							286	9							
11		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	1234	1	3697	2	Y	347	292	1	195
							382	9							
12		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	2109	1	3613	2	Y	253	380	1	68
							278	9							
*01		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1378	1	3452	2	Y	310	335	1	43
							341	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6262 X	5785	-0-	-477	-0-	1471	1	4084	2	Y	209	186	1			151
						230	9									
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	1479	1	4184	2	Y	226	196	1			181
						249	9									
10	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	1379	1	4675	2	Y	260	285	1			156
						286	9									
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1351	1	4445	2	Y	281	258	1			179
						309	9									
12	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	2322	1	4293	2	Y	210	324	1			65
						231	9									
01	6355 X	4832	-0-	-1523	-0-	1309	1	3328	2	Y	177	209	1			33
						195	9									

JOHN GARNER RANCH		WELL #:	4H	RRCID ->	268687	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		WELL #:	728883	RRCID ->	257970	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	9067 - 14012
GATES 05-D		WELL #:	7015								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 05-D		WELL #:	319	RRCID ->	258655	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	9153 - 14036					
08	24924 X	19207	-0-	-5717	-0-	1895	1	16677	2	Y	542	470	0			114
						39	4	596	9							
09	21120 X	16819	-0-	-4301	-0-	1569	1	14632	2	Y	521	517	0			118
						45	4	573	9							
10	20181 X	15150	-0-	-5031	-0-	1218	1	13533	2	Y	348	438	0	14	1	14
						16	4	383	9							
11	19530 X	12961	-0-	-6569	-0-	1080	1	11523	2	Y	309	306	1			17
						18	4	340	9							
12	20181 X	13310	-0-	-6871	-0-	1102	1	11756	2	Y	362	371	1			8
						54	4	398	9							
01	19220 X	11213	-0-	-8007	-0-	978	1	9821	2	Y	361	357	1			12
						17	4	397	9							

GATES 05-D		WELL #:	95	RRCID ->	258920	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	8793 - 12302					
08	8401 X	7756	-0-	-645	-0-	813	1	6331	2	Y	555	554	0			81
						1	4	611	9							
09	8130 X	5964	-0-	-2166	-0-	551	1	5004	2	Y	370	385	0			66
						2	4	407	9							
10	7533 X	6656	-0-	-877	-0-	496	1	5528	2	Y	574	283	0	288	1	69
						1	4	631	9							
11	7290 X	6427	-0-	-863	-0-	488	1	5377	2	Y	510	531	0			48
						1	4	561	9							
12	7533 X	5915	-0-	-1618	-0-	363	1	4946	2	Y	549	529	0			68
						2	4	604	9							
01	7533 X	5947	-0-	-1586	-0-	416	1	5266	2	Y	238	283	0			23
						3	4	262	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	17422 X	13276	-0-	-4146	-0-	1305	1	11481	2	Y	421	365	0		89
						27	4	463	9						
09	14850 X	11560	-0-	-3290	-0-	1086	1	10128	2	Y	286	310	0		65
						31	4	315	9						
10	13950 X	10858	-0-	-3092	-0-	873	1	9698	2	Y	251	296	0	10 1	10
						11	4	276	9						
11	13500 X	12091	-0-	-1409	-0-	1008	1	10757	2	Y	281	275	1		16
						17	4	309	9						
12	13950 X	12441	-0-	-1509	-0-	1028	1	10973	2	Y	352	360	1		8
						53	4	387	9						
*01	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	1188	1	11933	2	Y	369	365	1		12
						21	4	406	9						
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420															
08	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	1207	1	9394	2	Y	392	400	0		57
						1	4	431	9						
09	12270 X	6082	-0-	-6188	-0-	573	1	5201	2	Y	278	286	0		49
						2	4	306	9						
10	12121 X	8672	-0-	-3449	-0-	665	1	7406	2	Y	545	269	0	260 1	65
						1	4	600	9						
11	11730 X	7274	-0-	-4456	-0-	568	1	6268	2	Y	396	424	0		37
						2	4	436	9						
12	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	852	1	11598	2	Y	549	518	0		68
						4	4	604	9						
01	11036 X	5124	-0-	-5912	-0-	344	1	4353	2	Y	386	416	0		38
						2	4	425	9						
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110															
08	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	1072	1	8345	2	Y	375	376	0		55
						1	4	413	9						
09	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	748	1	6790	2	Y	444	420	0		79
						2	4	488	9						
10	9207 X	6335	-0-	-2872	-0-	488	1	5442	2	Y	367	181	0	221 1	44
						1	4	404	9						
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	734	1	8094	2	Y	599	587	0		56
						2	4	659	9						
12	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	668	1	9095	2	Y	467	465	0		58
						3	4	514	9						
01	9207 X	7600	-0-	-1607	-0-	525	1	6636	2	Y	396	415	0		39
						3	4	436	9						
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050															
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		M		CODE	CODE	
08		10943 X	10466	-0-	-477	-0-	900 1	9072 2	Y		434	439 0		54
							17 4	477 9						
09		12450 X	9878	-0-	-2572	-0-	864 1	8632 2	Y		331	345 0		40
							18 4	364 9						
10		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	823 1	7945 2	Y		398	392 0	16 1	30
							39 4	438 9						
11		8940 X	8857	-0-	-83	-0-	843 1	7592 2	Y		358	363 0		25
							28 4	394 9						
12		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	922 1	7940 2	Y		347	345 0		27
							19 4	382 9						
*01		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	730 1	8934 2	Y		300	303 0		24
							21 4	330 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372														
08		9920 X	9743	-0-	-177	-0-	899 1	8476 2	Y		312	308 0		27
							25 4	343 9						
09		9600 X	8541	-0-	-1059	-0-	807 1	7356 2	Y		285	294 0		18
							64 4	314 9						
10		10354 X	9692	-0-	-662	-0-	896 1	8271 2	Y		411	397 0	14 1	18
							73 4	452 9						
11		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	759 1	12308 2	Y		460	458 0		20
							74 4	506 9						
12		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	947 1	9908 2	Y		410	400 0		30
							132 4	451 9						
01		9734 X	9591	-0-	-143	-0-	1043 1	7885 2	Y		546	536 0		40
							62 4	601 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A														
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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332														
08		T. A.	10164	-0-	10164	22452	483 1	9300 2	Y		343	348 0		27
							4 4	377 9						
09		T. A.	9382	-0-	9382	31834	448 1	8533 2	Y		359	364 0		22
							6 4	395 9						
10		41765 X	9931	-0-	-31834	-0-	499 1	9144 2	Y		253	246 0	9 1	20
							10 4	278 9						
11		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	549 1	9577 2	Y		404	400 0		24
							17 4	444 9						
12		11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	579 1	10307 2	Y		421	433 0		12
							43 4	463 9						
*01		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	570 1	11465 2	Y		602	580 0		34
							83 4	662 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 #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

08		50716 X	-0-	-0-	-50716	-0-					Y	-0-
09		53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-
10		54188 X	43152	-0-	-11036	-0-	2646	1	39243	2	Y	107 0
							138	4	1125	9		-0-
11		52440 X	26240	-0-	-26200	-0-	1723	1	23454	2	Y	160
							97	4	966	9		-0-
12		52545 X	52091	-0-	-454	-0-	3496	1	46150	2	Y	120
							538	4	1907	9		293
*01		45828 X	45828	-0-	-0-	-0-	3085	1	40940	2	Y	271
							513	4	1290	9		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
08		18631 X	17934	-0-	-697	-0-	1980	1	15177	2	Y	39
							82	4	695	9		-0-
09		18030 X	16599	-0-	-1431	-0-	2388	1	13417	2	Y	48
							17	4	777	9		-0-
10		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	2178	1	14387	2	Y	30
							13	4	515	9		-0-
11		16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	1610	1	14160	2	Y	29
							18	4	745	9		-0-
12		16926 X	16451	-0-	-475	-0-	2196	1	13568	2	Y	20
							31	4	656	9		-0-
01		16926 X	13577	-0-	-3349	-0-	2138	1	10721	2	Y	25
							21	4	697	9		-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
08		12059 X	10855	-0-	-1204	-0-	1010	1	9528	2	N	23
							28	4	289	9		-0-
09		11670 X	10662	-0-	-1008	-0-	1012	1	9216	2	N	20
							80	4	354	9		-0-
10		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	1269	1	11718	2	N	22
							104	4	568	9		-0-
11		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	635	1	10282	2	N	19
							62	4	479	9		-0-
12		10726 X	8890	-0-	-1836	-0-	724	1	7570	2	N	32
							112	4	484	9		-0-
*01		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	1540	1	11645	2	N	37
							72	4	549	9		-0-

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
08		35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-
09		34050 X	-0-	-0-	-34050	-0-					Y	-0-
10		24335 X	20457	-0-	-3878	-0-	1557	1	17298	2	Y	56
							20	4	1582	9		-0-
11		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	2021	1	21574	2	Y	100
							65	4	1962	9		-0-
12		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	2197	1	23450	2	Y	46
							284	4	2188	9		-0-
01		20460 X	18033	-0-	-2427	-0-	1503	1	15097	2	Y	42
							28	4	1405	9		-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	614	1	4781	2	Y	135	133	0		20
						149	9								
09	4860 X	3012	-0-	-1848	-0-	291	1	2640	2	Y	73	80	0		13
						1	4	80	9						
10	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	330	1	3673	2	Y	204	101	0	92 1	24
						224	9								
11	4860 X	2802	-0-	-2058	-0-	197	1	2178	2	Y	387	375	0		36
						1	4	426	9						
12	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	303	1	4119	2	Y	285	286	0		35
						1	4	314	9						
01	5022 X	2334	-0-	-2688	-0-	168	1	2128	2	Y	34	66	0		3
						1	4	37	9						

 GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

08	37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	86	0		-0-
09	37860 X	20991	-0-	-16869	-0-	1273	1	18900	2	Y	655	554	0		101
						97	4	721	9						
10	45628 X	45628	-0-	-0-	-0-	2771	1	41111	2	Y	1455	1287	0	42 1	227
						145	4	1601	9						
11	30180 X	18478	-0-	-11702	-0-	1213	1	16513	2	Y	621	763	0		85
						69	4	683	9						
12	31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-	85	0		-0-
01	31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-					Y	-0-				-0-

 GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

08	35402 X	33576	-0-	-1826	-0-	2254	1	30441	2	Y	659	602	0		126
						156	4	725	9						
09	34260 X	30184	-0-	-4076	-0-	1854	1	27527	2	Y	602	635	0		93
						141	4	662	9						
10	33170 X	9426	-0-	-23744	-0-	580	1	8598	2	Y	198	244	0	16 1	31
						30	4	218	9						
11	32100 X	22009	-0-	-10091	-0-	1463	1	19915	2	Y	520	480	0		71
						59	4	572	9						
12	33170 X	24269	-0-	-8901	-0-	1652	1	21802	2	Y	577	550	0		98
						180	4	635	9						
01	33170 X	21134	-0-	-12036	-0-	1423	1	18873	2	Y	545	517	0		126
						238	4	600	9						

 GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

08	18197 X	14722	-0-	-3475	-0-	1526	1	11880	2	Y	1195	1185	0		175
						1	4	1315	9						
09	17340 X	15667	-0-	-1673	-0-	1451	1	13166	2	Y	951	957	0		169
						4	4	1046	9						
10	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	1392	1	15504	2	Y	1153	569	0	615 1	138
						2	4	1268	9						
11	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	1745	1	19239	2	Y	1271	1290	0		119
						5	4	1398	9						
12	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	1216	1	16556	2	Y	968	968	0		119
						5	4	1065	9						
*01	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	956	1	12102	2	Y	993	1015	0		97
						6	4	1092	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	1766	1	17807	2	Y	1320	1155 0	165
						34	4	1452	9				
09	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	1431	1	14286	2	Y	892	949 0	108
						30	4	981	9				
*10	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	1314	1	12689	2	Y	974	971 0 38 1	73
						62	4	1071	9				
*11	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	1447	1	13025	2	Y	843	856 0	60
						54	4	927	9				
*12	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	1352	1	11640	2	Y	763	764 0	59
						32	4	839	9				
*01	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	888	1	10867	2	Y	817	812 0	64
						38	4	899	9				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094													
08	17732 X	15420	-0-	-2312	-0-	725	1	13970	2	Y	654	659 0	52
						6	4	719	9				
09	17130 X	14537	-0-	-2593	-0-	694	1	13222	2	Y	556	573 0	35
						9	4	612	9				
10	15965 X	15296	-0-	-669	-0-	766	1	14038	2	Y	434	418 0 16 1	35
						15	4	477	9				
11	15450 X	12113	-0-	-3337	-0-	622	1	10856	2	Y	560	562 0	33
						19	4	616	9				
12	15965 X	13181	-0-	-2784	-0-	661	1	11756	2	Y	649	664 0	18
						50	4	714	9				
01	15407 X	13575	-0-	-1832	-0-	602	1	12101	2	Y	712	689 0	41
						89	4	783	9				

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262													
08	15562 X	14818	-0-	-744	-0-	1269	1	12790	2	Y	668	699 0	84
						24	4	735	9				
09	15060 X	11736	-0-	-3324	-0-	1010	1	10083	2	Y	565	581 0	68
						21	4	622	9				
10	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	1057	1	10205	2	Y	653	646 0 26 1	49
						50	4	718	9				
11	11610 X	5902	-0-	-5708	-0-	520	1	4682	2	Y	610	616 0	43
						29	4	671	9				
12	11997 X	10946	-0-	-1051	-0-	1079	1	9295	2	Y	498	502 0	39
						24	4	548	9				
01	11997 X	9430	-0-	-2567	-0-	671	1	8204	2	Y	483	484 0	38
						24	4	531	9				

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122													
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	13423 X	12840	-0-	-583	-0-	1176	1	11095	2	Y	488	473	0	43
						32	4	537	9					
09	12990 X	10734	-0-	-2256	-0-	1000	1	9112	2	Y	494	506	0	31
						79	4	543	9					
10	12183 X	11382	-0-	-801	-0-	1048	1	9675	2	Y	522	510	0	22
						85	4	574	9			21	1	
11	11790 X	11157	-0-	-633	-0-	610	1	9882	2	Y	546	544	0	24
						64	4	601	9					
12	12183 X	11227	-0-	-956	-0-	911	1	9537	2	Y	577	559	0	42
						144	4	635	9					
01	12183 X	9542	-0-	-2641	-0-	1023	1	7740	2	Y	646	640	0	48
						68	4	711	9					
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
08	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	1525	1	11876	2	Y	800	799	0	117
						1	4	880	9					
09	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	1230	1	11159	2	Y	1032	966	0	183
						3	4	1135	9					
10	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1484	1	16536	2	Y	1019	503	0	122
						2	4	1121	9			577	1	
11	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	1002	1	11055	2	Y	880	919	0	83
						3	4	968	9					
12	12555 X	7578	-0-	-4977	-0-	458	1	6234	2	Y	804	788	0	99
						2	4	884	9					
01	12555 X	11480	-0-	-1075	-0-	770	1	9749	2	Y	869	883	0	85
						5	4	956	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
08	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	1334	1	10224	2	Y	388	394	0	24
						55	4	427	9					
09	11220 X	9759	-0-	-1461	-0-	1390	1	7807	2	Y	502	492	0	34
						10	4	552	9					
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	1498	1	9899	2	Y	375	367	0	24
						9	4	413	9			18	1	
11	10860 X	9625	-0-	-1235	-0-	922	1	8107	2	Y	533	534	0	23
						10	4	586	9					
12	11222 X	6825	-0-	-4397	-0-	887	1	5477	2	Y	406	416	0	13
						14	4	447	9					
01	11222 X	10366	-0-	-856	-0-	1618	1	8114	2	Y	562	553	0	22
						16	4	618	9					
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
08	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	1091	1	8492	2	Y	572	567	0	84
						1	4	629	9					
09	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	826	1	7491	2	Y	669	634	0	119
						2	4	736	9					
10	9672 X	7053	-0-	-2619	-0-	537	1	5988	2	Y	479	237	0	57
						1	4	527	9			304	1	
11	9360 X	7584	-0-	-1776	-0-	579	1	6392	2	Y	555	560	0	52
						2	4	611	9					
12	9672 X	9331	-0-	-341	-0-	591	1	8048	2	Y	626	601	0	77
						3	4	689	9					
01	9672 X	8037	-0-	-1635	-0-	525	1	6634	2	Y	795	794	0	78
						3	4	875	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	12927 X	7522	-0-	-5405	-0-	822	1	6403	2	Y	269	279	0	39
						1	4	296	9					
09	11820 X	6920	-0-	-4900	-0-	654	1	5936	2	Y	298	284	0	53
						2	4	328	9					
10	6665 X	6196	-0-	-469	-0-	481	1	5361	2	Y	321	159	0	38
						1	4	353	9			177	1	
11	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	1058	1	11671	2	Y	925	876	0	87
						3	4	1018	9					
12	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	900	1	12252	2	Y	776	767	0	96
						4	4	854	9					
*01	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	684	1	8652	2	Y	704	731	0	69
						4	4	774	9					

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
08	17298 X	15083	-0-	-2215	-0-	1606	1	12500	2	Y	887	892	0	130
						1	4	976	9					
09	16740 X	13713	-0-	-3027	-0-	1278	1	11591	2	Y	764	758	0	136
						4	4	840	9					
10	14012 X	13356	-0-	-656	-0-	1026	1	11427	2	Y	820	405	0	98
						1	4	902	9			453	1	
11	13560 X	11431	-0-	-2129	-0-	889	1	9804	2	Y	668	703	0	63
						3	4	735	9					
12	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	951	1	12945	2	Y	779	746	0	96
						4	4	857	9					
01	14012 X	11926	-0-	-2086	-0-	801	1	10141	2	Y	890	899	0	87
						5	4	979	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
08	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	1922	1	14734	2	Y	591	601	0	37
						80	4	650	9					
09	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	2316	1	13010	2	Y	607	603	0	41
						16	4	668	9					
10	14198 X	14086	-0-	-112	-0-	1795	1	11861	2	Y	381	377	0	24
						11	4	419	9			21	1	
11	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	1448	1	12726	2	Y	551	552	0	23
						15	4	606	9					
12	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	2204	1	13615	2	Y	565	569	0	19
						30	4	622	9					
01	14198 X	10983	-0-	-3215	-0-	1737	1	8711	2	Y	471	472	0	18
						17	4	518	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
08	16244 X	14829	-0-	-1415	-0-	1642	1	12585	2	Y	485	497	0	30
						68	4	534	9					
09	15720 X	12927	-0-	-2793	-0-	1875	1	10535	2	Y	458	457	0	31
						13	4	504	9					
10	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1875	1	12386	2	Y	363	354	0	23
						11	4	399	9			17	1	
11	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1525	1	13401	2	Y	551	551	0	23
						16	4	606	9					
12	14353 X	11387	-0-	-2966	-0-	1503	1	9283	2	Y	526	532	0	17
						22	4	579	9					
*01	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	3072	1	15402	2	Y	628	621	0	24
						30	4	691	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	-0-	163	0			-0-
09		19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-
10		19344 X	5014	-0-	-14330	-0-	390	1	4347	2	Y	251	124	0	97	1	30
								1	4	276	9						
11		18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12		19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
01		5022 X	4098	-0-	-924	-0-	280	1	3544	2	Y	247	223	0			24
								2	4	272	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099																	

08		14043 X	13688	-0-	-355	-0-	1520	1	11652	2	Y	412	424	0			26
								63	4	453	9						
09		13950 X	12908	-0-	-1042	-0-	1871	1	10511	2	Y	466	460	0			32
								13	4	513	9						
10		14415 X	13146	-0-	-1269	-0-	1680	1	11101	2	Y	323	318	0	16	1	21
								10	4	355	9						
11		13950 X	12276	-0-	-1674	-0-	1197	1	10524	2	Y	493	493	0			21
								13	4	542	9						
12		14043 X	13894	-0-	-149	-0-	1869	1	11545	2	Y	414	421	0			14
								25	4	455	9						
01		13702 X	9840	-0-	-3862	-0-	1559	1	7813	2	Y	412	410	0			16
								15	4	453	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217																	

08		17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	1609	1	15178	2	Y	872	861	0			76
								44	4	959	9						
09		16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	1510	1	13754	2	Y	738	767	0			47
								119	4	812	9						
10		16554 X	15213	-0-	-1341	-0-	1383	1	12769	2	Y	862	840	0	32	1	37
								113	4	948	9						
11		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	886	1	14359	2	Y	1026	1018	0			45
								100	4	1129	9						
12		16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	1334	1	13958	2	Y	1034	1003	0			76
								228	4	1137	9						
*01		18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	2005	1	15166	2	Y	1047	1046	0			77
								120	4	1152	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377																	

08		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	613	1	11815	2	Y	577	577	0			46
								5	4	635	9						
09		12420 X	12087	-0-	-333	-0-	575	1	10962	2	Y	493	508	0			31
								8	4	542	9						
10		12865 X	12839	-0-	-26	-0-	641	1	11758	2	Y	389	374	0	15	1	31
								12	4	428	9						
11		12450 X	11684	-0-	-766	-0-	602	1	10517	2	Y	496	498	0			29
								19	4	546	9						
12		12865 X	5977	-0-	-6888	-0-	278	1	4940	2	Y	666	676	0			19
								26	4	733	9						
*01		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	737	1	14818	2	Y	743	720	0			42
								107	4	817	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146										COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8993 - 13852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

08		17608 X	14205	-0-	-3403	-0-	675 1	13009 2	Y	469	479 0		37		
							5 4	516 9							
09		17100 X	13557	-0-	-3543	-0-	648 1	12352 2	Y	498	504 0		31		
							9 4	548 9							
10		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	711 1	13043 2	Y	347	337 0	13 1	28		
							14 4	382 9							
11		13620 X	7015	-0-	-6605	-0-	345 1	6019 2	Y	582	576 0		34		
							11 4	640 9							
12		14074 X	6180	-0-	-7894	-0-	300 1	5339 2	Y	468	489 0		13		
							26 4	515 9							
01		14074 X	12526	-0-	-1548	-0-	553 1	11135 2	Y	686	660 0		39		
							83 4	755 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147										COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	9096 - 14377

08		19313 X	18804	-0-	-509	-0-	883 1	17013 2	Y	819	835 0		65		
							7 4	901 9							
09		18690 X	17635	-0-	-1055	-0-	833 1	15886 2	Y	823	837 0		51		
							11 4	905 9							
10		18228 X	17668	-0-	-560	-0-	878 1	16089 2	Y	622	600 0	23 1	50		
							17 4	684 9							
11		17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	910 1	15890 2	Y	814	816 0		48		
							29 4	895 9							
12		18228 X	15405	-0-	-2823	-0-	759 1	13505 2	Y	981	1001 0		28		
							62 4	1079 9							
01		18228 X	13912	-0-	-4316	-0-	600 1	12061 2	Y	1052	1020 0		60		
							94 4	1157 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148										COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8870 - 13637

08		18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	1735 1	16360 2	Y	618	613 0		54		
							48 4	680 9							
09		16320 X	15203	-0-	-1117	-0-	1436 1	13082 2	Y	520	541 0		33		
							113 4	572 9							
10		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	1740 1	16068 2	Y	835	805 0	27 1	36		
							142 4	919 9							
11		17790 X	16973	-0-	-817	-0-	926 1	15004 2	Y	859	857 0		38		
							98 4	945 9							
12		18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	1565 1	16368 2	Y	709	695 0		52		
							220 4	780 9							
*01		22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	2547 1	19265 2	Y	753	749 0		56		
							116 4	828 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261										COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	9074 - 14297

08		15190 X	13390	-0-	-1800	-0-	634 1	12220 2	Y	483	490 0		38		
							5 4	531 9							
09		14130 X	12719	-0-	-1411	-0-	607 1	11572 2	Y	484	492 0		30		
							8 4	532 9							
10		13423 X	13222	-0-	-201	-0-	663 1	12150 2	Y	360	348 0	13 1	29		
							13 4	396 9							
11		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	682 1	11896 2	Y	537	535 0		31		
							21 4	591 9							
12		13392 X	6493	-0-	-6899	-0-	317 1	5643 2	Y	460	478 0		13		
							27 4	506 9							
01		13392 X	7684	-0-	-5708	-0-	334 1	6722 2	Y	524	507 0		30		
							52 4	576 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	14663 X	12758	-0-	-1905	-0-	602	1	11590	2	Y	510	518	0		40
						5	4	561	9						
09	12690 X	11860	-0-	-830	-0-	564	1	10746	2	Y	493	502	0		31
						8	4	542	9						
10	12586 X	12446	-0-	-140	-0-	623	1	11424	2	Y	352	342	0	13 1	28
						12	4	387	9						
11	12180 X	12138	-0-	-42	-0-	625	1	10919	2	Y	522	519	0		31
						20	4	574	9						
12	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	730	1	12990	2	Y	619	632	0		18
						55	4	681	9						
01	12586 X	12137	-0-	-449	-0-	538	1	10813	2	Y	643	624	0		37
						79	4	707	9						

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042															
08	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	689	1	10240	2	Y	893	862	0		120
						40	4	982	9						
09	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	659	1	9311	2	Y	997	1059	0		58
						37	4	1097	9						
10	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	745	1	10242	2	Y	907	864	0	34 1	67
						52	4	998	9						
11	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	728	1	9517	2	Y	822	819	0		70
						45	4	904	9						
12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	487	1	6117	2	Y	865	843	0		92
						83	4	952	9						
*01	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	429	1	12188	2	Y	863	884	0		71
						48	4	949	9						

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015															
08	7967 X	2571	-0-	-5396	-0-	138	1	2049	2	Y	342	329	0		46
						8	4	376	9						
09	7710 X	5930	-0-	-1780	-0-	334	1	4721	2	Y	778	779	0		45
						19	4	856	9						
10	10013 X	5122	-0-	-4891	-0-	309	1	4246	2	Y	495	485	0	19 1	36
						22	4	545	9						
11	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	731	1	9565	2	Y	750	722	0		64
						44	4	825	9						
12	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	656	1	8244	2	Y	754	738	0		80
						76	4	829	9						
*01	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	376	1	10694	2	Y	720	741	0		59
						41	4	792	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171															
08	43555 X	41744	-0-	-1811	-0-	2803	1	37847	2	Y	818	744	0		156
						194	4	900	9						
09	39510 X	38548	-0-	-962	-0-	2367	1	35132	2	Y	790	824	0		122
						180	4	869	9						
10	40137 X	40137	-0-	-0-	-0-	2469	1	36619	2	Y	836	795	0	32 1	131
						129	4	920	9						
11	38430 X	29532	-0-	-8898	-0-	1963	1	26719	2	Y	701	736	0		96
						79	4	771	9						
12	39711 X	35188	-0-	-4523	-0-	2392	1	31573	2	Y	865	815	0		146
						271	4	952	9						
01	39711 X	28360	-0-	-11351	-0-	1917	1	25437	2	Y	654	649	0		151
						287	4	719	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	686	1	6913	2	Y	417	420	0	52
						13	4	459	9					
09	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	641	1	6404	2	Y	375	382	0	45
						14	4	413	9					
10	7719 X	7401	-0-	-318	-0-	650	1	6274	2	Y	405	404	0	30
						31	4	446	9			16	1	
11	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	743	1	6691	2	Y	408	409	0	29
						28	4	449	9					
12	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	853	1	7346	2	Y	209	222	0	16
						16	4	230	9					
*01	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	858	1	10492	2	Y	302	294	0	24
						22	4	332	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
08	13671 X	12467	-0-	-1204	-0-	1152	1	10865	2	Y	380	385	0	33
						32	4	418	9					
09	13230 X	10728	-0-	-2502	-0-	1006	1	9169	2	Y	431	437	0	27
						79	4	474	9					
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	1099	1	10155	2	Y	414	406	0	18
						90	4	455	9			17	1	
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	552	1	8954	2	Y	464	462	0	20
						58	4	510	9					
12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	545	1	5701	2	Y	435	423	0	32
						94	4	479	9					
*01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	993	1	7511	2	Y	274	286	0	20
						44	4	301	9					

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
08	13578 X	2723	-0-	-10855	-0-	233	1	2345	2	Y	128	122	0	16
						4	4	141	9					
09	8730 X	1462	-0-	-7268	-0-	127	1	1270	2	Y	56	65	0	7
						3	4	62	9					
10	4960 X	926	-0-	-4034	-0-	83	1	799	2	Y	36	39	0	3
						4	4	40	9			1	1	
11	4800 X	628	-0-	-4172	-0-	56	1	503	2	Y	60	59	0	4
						3	4	66	9					
12	4495 X	446	-0-	-4049	-0-	39	1	340	2	Y	59	58	0	5
						2	4	65	9					
01	2728 X	943	-0-	-1785	-0-	71	1	860	2	Y	10	14	0	1
						1	4	11	9					

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
08	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	557	1	8282	2	Y	568	574	0	76
						32	4	625	9					
09	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	667	1	9418	2	Y	995	1013	0	58
						38	4	1095	9					
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	751	1	10329	2	Y	874	835	0	64
						53	4	961	9			33	1	
11	7770 X	6970	-0-	-800	-0-	446	1	5835	2	Y	598	611	0	51
						31	4	658	9					
12	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	644	1	8094	2	Y	707	683	0	75
						71	4	778	9					
*01	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	480	1	13625	2	Y	622	646	0	51
						38	4	684	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	622 5	1 4	11990 507	2 9	Y	461	472	0			36
09	12510 X	12060	-0-	-450	-0-	576 8	1 4	10974 502	2 9	Y	456	464	0			28
10	12741 X	11435	-0-	-1306	-0-	574 11	1 4	10523 327	2 9	Y	297	290	0	11 1		24
11	12330 X	10992	-0-	-1338	-0-	575 18	1 4	10040 359	2 9	Y	326	331	0			19
12	12741 X	11377	-0-	-1364	-0-	562 46	1 4	10008 761	2 9	Y	692	691	0			20
*01	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	1203 162	1 4	24189 460	2 9	Y	418	414	0			24
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017																
08	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	1442 27	1 4	14535 1055	2 9	Y	959	972	0			120
09	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	1351 29	1 4	13494 971	2 9	Y	883	896	0			107
10	15159 X	14459	-0-	-700	-0-	1263 60	1 4	12192 944	2 9	Y	858	867	0	34 1		64
11	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	1819 65	1 4	16375 1027	2 9	Y	934	932	0			66
12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	1512 34	1 4	13022 817	2 9	Y	743	751	0			58
01	15159 X	6578	-0-	-8581	-0-	470 16	1 4	5750 342	2 9	Y	311	344	0			25
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
08	15748 X	11612	-0-	-4136	-0-	985 19	1 4	9928 680	2 9	Y	618	645	0			77
09	15240 X	10549	-0-	-4691	-0-	906 19	1 4	9050 574	2 9	Y	522	536	0			63
10	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	992 47	1 4	9581 703	2 9	Y	639	629	0	25 1		48
11	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	1118 43	1 4	10060 781	2 9	Y	710	708	0			50
12	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	1240 29	1 4	10677 762	2 9	Y	693	689	0			54
*01	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	836 36	1 4	10232 867	2 9	Y	788	780	0			62
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																
08	18972 X	16768	-0-	-2204	-0-	1438 27	1 4	14502 801	2 9	Y	728	735	0			91
09	18150 X	16182	-0-	-1968	-0-	1404 30	1 4	14022 726	2 9	Y	660	671	0			80
10	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	1491 71	1 4	14396 884	2 9	Y	804	792	0	32 1		60
11	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	1549 52	1 4	13936 781	2 9	Y	710	720	0			50
12	14818 X	13026	-0-	-1792	-0-	1278 29	1 4	11009 710	2 9	Y	645	645	0			50
01	14818 X	13682	-0-	-1136	-0-	968 38	1 4	11849 827	2 9	Y	752	743	0			59

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	1303	1	13134	2	Y	558	576	0			70
							25	4	614	9							
09		13620 X	13373	-0-	-247	-0-	1150	1	11485	2	Y	649	641	0			78
							24	4	714	9							
10		13485 X	9582	-0-	-3903	-0-	846	1	8172	2	Y	476	499	0	19	1	36
							40	4	524	9							
11		13050 X	7988	-0-	-5062	-0-	742	1	6668	2	Y	499	500	0			35
							29	4	549	9							
12		14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	1449	1	12475	2	Y	694	675	0			54
							32	4	763	9							
01		13485 X	13407	-0-	-78	-0-	952	1	11653	2	Y	696	695	0			55
							36	4	766	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																	
08		T. A.	21872	-0-	21872	39362	1873	1	18885	2	Y	980	983	0			123
							36	4	1078	9							
09		T. A.	18978	-0-	18978	58340	1652	1	16501	2	Y	718	754	0			87
							35	4	790	9							
10		77809 X	19469	-0-	-58340	-0-	1732	1	16718	2	Y	852	841	0	34	1	64
							82	4	937	9							
11		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	2001	1	18015	2	Y	727	740	0			51
							63	4	800	9							
12		16895 X	16796	-0-	-99	-0-	1662	1	14309	2	Y	717	712	0			56
							36	4	789	9							
01		16895 X	13910	-0-	-2985	-0-	986	1	12065	2	Y	747	744	0			59
							37	4	822	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																	
08		17825 X	15462	-0-	-2363	-0-	1324	1	13351	2	Y	693	679	0			87
							25	4	762	9							
09		17250 X	13522	-0-	-3728	-0-	1172	1	11701	2	Y	567	585	0			69
							25	4	624	9							
10		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	1142	1	11024	2	Y	697	687	0	27	1	52
							54	4	767	9							
11		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	1262	1	11361	2	Y	632	639	0			45
							45	4	695	9							
12		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1211	1	10429	2	Y	596	595	0			46
							27	4	656	9							
01		12307 X	12268	-0-	-39	-0-	865	1	10581	2	Y	716	706	0			56
							34	4	788	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																	
08		6293 X	3225	-0-	-3068	-0-	284	1	2868	2	Y	62	85	0			8
							5	4	68	9							
09		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	740	1	7391	2	Y	362	326	0			44
							16	4	398	9							
10		9238 X	8753	-0-	-485	-0-	778	1	7511	2	Y	388	388	0	15	1	29
							37	4	427	9							
11		8940 X	8668	-0-	-272	-0-	826	1	7437	2	Y	344	349	0			24
							27	4	378	9							
12		8835 X	5180	-0-	-3655	-0-	516	1	4446	2	Y	188	197	0			15
							11	4	207	9							
01		8835 X	4797	-0-	-4038	-0-	349	1	4276	2	Y	147	150	0			12
							10	4	162	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1473 1	13889 2	Y	527	523 0		46
							41 4	580 9					
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1505 1	13713 2	Y	691	693 0		44
							119 4	760 9					
10	15562	X	14792	-0-	-770	-0-	1370 1	12653 2	Y	597	589 0	26 1	26
							112 4	657 9					
11	15060	X	11686	-0-	-3374	-0-	634 1	10279 2	Y	640	638 0		28
							69 4	704 9					
12	15562	X	12275	-0-	-3287	-0-	999 1	10449 2	Y	611	594 0		45
							155 4	672 9					
01	15562	X	13920	-0-	-1642	-0-	1530 1	11570 2	Y	670	665 0		50
							83 4	737 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923													
08	16740	X	15664	-0-	-1076	-0-	1442 1	13601 2	Y	528	529 0		46
							40 4	581 9					
09	16200	X	15882	-0-	-318	-0-	1491 1	13579 2	Y	631	637 0		40
							118 4	694 9					
10	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	1501 1	13860 2	Y	748	728 0	28 1	32
							122 4	823 9					
11	14730	X	12668	-0-	-2062	-0-	695 1	11263 2	Y	580	587 0		25
							72 4	638 9					
12	15221	X	14162	-0-	-1059	-0-	1147 1	11995 2	Y	761	730 0		56
							183 4	837 9					
01	15221	X	13880	-0-	-1341	-0-	1522 1	11509 2	Y	695	700 0		51
							84 4	765 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
08	19220	X	17490	-0-	-1730	-0-	1601 1	15100 2	Y	677	672 0		59
							44 4	745 9					
09	18600	X	15754	-0-	-2846	-0-	1485 1	13527 2	Y	568	591 0		36
							117 4	625 9					
10	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	1555 1	14361 2	Y	713	692 0	26 1	31
							127 4	784 9					
11	16140	X	15607	-0-	-533	-0-	850 1	13771 2	Y	814	809 0		36
							91 4	895 9					
12	16678	X	14131	-0-	-2547	-0-	1147 1	11998 2	Y	732	714 0		54
							181 4	805 9					
*01	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	1881 1	14228 2	Y	819	812 0		61
							102 4	901 9					

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024													
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	956 1	9637 2	Y	348	363 0		44
							18 4	383 9					
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	804 1	8029 2	Y	355	356 0		43
							17 4	391 9					
10	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	785 1	7580 2	Y	372	372 0	15 1	28
							37 4	409 9					
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	839 1	7552 2	Y	405	404 0		29
							29 4	446 9					
12	9021	X	6801	-0-	-2220	-0-	680 1	5856 2	Y	228	239 0		18
							14 4	251 9					
01	9021	X	6990	-0-	-2031	-0-	501 1	6134 2	Y	307	301 0		24
							17 4	338 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883											
GATES 05-D			WELL #:		502	RRCID -> 267609			COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	8478 PERF. 8852 - 14049				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

08		13950 X	5338	-0-	-8612	-0-		463	1	4671	2	Y	177	208	0	22
								9	4	195	9					
09		10920 X	3326	-0-	-7594	-0-		291	1	2904	2	Y	114	122	0	14
								6	4	125	9					
10		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-		963	1	9296	2	Y	172	166	0	7 1 13
								46	4	189	9					
11		8580 X	7095	-0-	-1485	-0-		681	1	6129	2	Y	240	236	0	17
								21	4	264	9					
12		8866 X	8067	-0-	-799	-0-		809	1	6970	2	Y	247	245	0	19
								16	4	272	9					
01		8866 X	5941	-0-	-2925	-0-		439	1	5369	2	Y	112	122	0	9
								10	4	123	9					

GATES 05-D			WELL #:		908	RRCID -> 267610			COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8478 PERF. 8982 - 13343				
08		17360 X	12267	-0-	-5093	-0-		1033	1	10416	2	Y	725	738	0	91
								20	4	798	9					
09		14666 X	14666	-0-	-0-	-0-		1270	1	12678	2	Y	628	643	0	76
								27	4	691	9					
10		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-		1184	1	11428	2	Y	659	660	0	26 1 49
								56	4	725	9					
11		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-		1420	1	12786	2	Y	633	637	0	45
								48	4	696	9					
12		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-		1183	1	10180	2	Y	660	654	0	51
								27	4	726	9					
*01		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-		1097	1	13421	2	Y	773	763	0	61
								40	4	850	9					

GATES 10 ROSE A			WELL #:		5712	RRCID -> 267611			COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8405 PERF. 8783 - 14154				
08		13547 X	13037	-0-	-510	-0-		1223	1	11530	2	Y	227	225	0	20
								34	4	250	9					
09		13110 X	11585	-0-	-1525	-0-		1101	1	10027	2	Y	336	335	0	21
								87	4	370	9					
10		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-		1153	1	10647	2	Y	382	373	0	14 1 16
								94	4	420	9					
11		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-		670	1	10854	2	Y	365	365	0	16
								63	4	402	9					
12		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-		935	1	9780	2	Y	409	395	0	30
								130	4	450	9					
*01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-		1452	1	10985	2	Y	492	486	0	36
								71	4	541	9					

GATES 10 ROSE A			WELL #:		5713	RRCID -> 267612			COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8366 PERF. 8785 - 14162				
08		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-		950	1	8955	2	Y	158	159	0	14
								26	4	174	9					
09		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-		812	1	7396	2	Y	157	161	0	10
								64	4	173	9					
10		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-		994	1	9180	2	Y	324	310	0	10 1 14
								81	4	356	9					
11		9210 X	8121	-0-	-1089	-0-		450	1	7300	2	Y	296	297	0	13
								45	4	326	9					
12		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-		874	1	9139	2	Y	235	231	0	17
								108	4	259	9					
*01		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-		1130	1	8546	2	Y	322	315	0	24
								51	4	354	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	1299	1	12248	2	Y	218	223 0	19
						36	4	240	9				
09	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	1075	1	9790	2	Y	331	329 0	21
						85	4	364	9				
10	12865 X	10647	-0-	-2218	-0-	994	1	9181	2	Y	355	347 0 14 1	15
						81	4	391	9				
11	12450 X	7347	-0-	-5103	-0-	404	1	6541	2	Y	328	329 0	14
						41	4	361	9				
12	12865 X	11359	-0-	-1506	-0-	938	1	9812	2	Y	433	415 0	32
						133	4	476	9				
01	12865 X	11349	-0-	-1516	-0-	1266	1	9574	2	Y	408	410 0	30
						60	4	449	9				
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946													
08	15128 X	12924	-0-	-2204	-0-	1384	1	10777	2	Y	693	680 0	101
						1	4	762	9				
09	13650 X	6717	-0-	-6933	-0-	632	1	5734	2	Y	317	362 0	56
						2	4	349	9				
10	12865 X	12549	-0-	-316	-0-	982	1	10938	2	Y	571	282 0 277 1	68
						1	4	628	9				
11	12450 X	9452	-0-	-2998	-0-	735	1	8107	2	Y	553	569 0	52
						2	4	608	9				
12	12865 X	11193	-0-	-1672	-0-	716	1	9742	2	Y	665	635 0	82
						3	4	732	9				
01	12865 X	11898	-0-	-967	-0-	813	1	10291	2	Y	717	729 0	70
						5	4	789	9				
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105													
08	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	33 0	-0-
09	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-		-0-
10	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	315	290 0 13 1	12
						9	4	347	9				
11	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1532	1	16348	2	Y	593	572 1	33
						30	4	652	9				
12	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	1249	1	13328	2	Y	663	681 1	15
						97	4	729	9				
*01	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	1381	1	13867	2	Y	636	630 1	21
						24	4	700	9				
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842													
08	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	1488	1	11588	2	Y	615	615 0	90
						1	4	677	9				
09	12900 X	7605	-0-	-5295	-0-	733	1	6655	2	Y	195	250 0	35
						2	4	215	9				
10	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	1141	1	12715	2	Y	401	198 0 190 1	48
						2	4	441	9				
11	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	967	1	10662	2	Y	517	516 0	49
						3	4	569	9				
12	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	806	1	10979	2	Y	657	625 0	81
						4	4	723	9				
*01	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	863	1	10924	2	Y	751	759 0	73
						6	4	826	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	15469 X	5334	-0-	-10135	-0-	582	1 4534	2 Y	198	242 0	29		
09	14970 X	-0-	-0-	-14970	-0-	218	9						
10	12245 X	6763	-0-	-5482	-0-	532	1 5930	2 Y	273	135 0	-0-	105	1 33
11	11850 X	10591	-0-	-1259	-0-	831	1 9171	2 Y	533	516 0	50		
12	12245 X	11375	-0-	-870	-0-	727	1 9895	2 Y	682	648 0	84		
*01	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	906	1 11467	2 Y	472	510 0	46		

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317													
08	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-			Y	-0-	44 0	-0-		
09	16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-			Y	-0-		-0-		
10	17763 X	13794	-0-	-3969	-0-	1098	1 12195	2 Y	443	408 0	17	18	1 17
11	15660 X	13890	-0-	-1770	-0-	1132	1 12088	2 Y	585	569 1	33		
12	15810 X	10953	-0-	-4857	-0-	882	1 9405	2 Y	535	556 1	12		
01	13795 X	11628	-0-	-2167	-0-	994	1 9985	2 Y	574	567 1	19		

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197													
08	16368 X	10194	-0-	-6174	-0-	992	1 8731	2 Y	410	387 0	87		
09	15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-	20	4 451	9 Y	-0-	87 0	-0-		
10	18476 X	13963	-0-	-4513	-0-	1113	1 12364	2 Y	428	393 0	17	18	1 17
11	17880 X	12145	-0-	-5735	-0-	979	1 10452	2 Y	625	607 1	35		
12	18476 X	16866	-0-	-1610	-0-	1371	1 14634	2 Y	691	710 1	16		
*01	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1233	1 12386	2 Y	710	703 1	23		

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781													
08	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-			Y	-0-	57 0	-0-		
09	19290 X	4359	-0-	-14931	-0-	404	1 3764	2 Y	164	127 0	37		
10	18259 X	17017	-0-	-1242	-0-	1349	1 14986	2 Y	604	592 0	24	25	1 24
11	17670 X	17214	-0-	-456	-0-	1363	1 14545	2 Y	1149	1109 1	64		
12	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	1430	1 15264	2 Y	797	842 1	19		
01	17019 X	13193	-0-	-3826	-0-	1122	1 11270	2 Y	710	706 1	23		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
09		18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	-0-					-0-
10		32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	2613	1	29018	2	Y	766	704	0	32	1	30
							34	4	843	9							
11		21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	1789	1	19093	2	Y	641	635	1			36
							34	4	705	9							
12		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	1391	1	14834	2	Y	689	709	1			16
							100	4	758	9							
*01		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	1504	1	15105	2	Y	671	665	1			22
							27	4	738	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																	
08		26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	82	0			-0-
09		27150 X	3002	-0-	-24148	-0-	276	1	2574	2	Y	131	101	0			30
							8	4	144	9							
10		24304 X	15008	-0-	-9296	-0-	1182	1	13128	2	Y	620	600	0	26	1	24
							16	4	682	9							
11		23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12		23312 X	2993	-0-	-20319	-0-	248	1	2646	2	Y	79	77	1			2
							12	4	87	9							
01		15004 X	7969	-0-	-7035	-0-	688	1	6911	2	Y	325	316	1			11
							12	4	358	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337																	
08		26226 X	-0-	-0-	-26226	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
09		25380 X	19904	-0-	-5476	-0-	1847	1	17225	2	Y	708	708	0			160
							53	4	779	9							
10		34286 X	18727	-0-	-15559	-0-	1476	1	16387	2	Y	768	866	0	32	1	30
							19	4	845	9							
11		33180 X	19051	-0-	-14129	-0-	1559	1	16640	2	Y	744	732	1			42
							34	4	818	9							
12		33325 X	21482	-0-	-11843	-0-	1740	1	18564	2	Y	946	966	1			22
							137	4	1041	9							
01		20553 X	17728	-0-	-2825	-0-	1523	1	15295	2	Y	803	798	1			27
							27	4	883	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																	
08		26040 X	23720	-0-	-2320	-0-	2302	1	20256	2	Y	1014	889	0			214
							47	4	1115	9							
09		25200 X	20030	-0-	-5170	-0-	1857	1	17324	2	Y	724	774	0			164
							53	4	796	9							
10		27993 X	18099	-0-	-9894	-0-	1435	1	15943	2	Y	638	751	0	26	1	25
							19	4	702	9							
11		27090 X	20703	-0-	-6387	-0-	1700	1	18144	2	Y	748	731	1			42
							36	4	823	9							
12		27993 X	20312	-0-	-7681	-0-	1651	1	17620	2	Y	835	858	1			19
							122	4	919	9							
01		23715 X	17584	-0-	-6131	-0-	1510	1	15164	2	Y	803	795	1			27
							27	4	883	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	13820	-0-	13820	18183	1335	1	11745	2	Y	648	532	0	137
						27	4	713	9					
09	32569 X	14386	-0-	-18183	-0-	1335	1	12451	2	Y	511	532	0	116
						38	4	562	9					
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	497	1	5521	2	Y	231	328	0	9
						7	4	254	9			10	1	
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
12	10168 X	3735	-0-	-6433	-0-	305	1	3259	2	Y	137	134	1	3
						20	4	151	9					
*01	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1252	1	12579	2	Y	517	503	1	17
						22	4	569	9					
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
08	0 W	20395	-0-	20395	65574	1982	1	17444	2	Y	844	732	0	178
						41	4	928	9					
09	82510 X	16936	-0-	-65574	-0-	1579	1	14728	2	Y	531	589	0	120
						45	4	584	9					
10	20863 X	15474	-0-	-5389	-0-	1234	1	13701	2	Y	475	556	0	19
						16	4	523	9			20	1	
11	20190 X	14336	-0-	-5854	-0-	1185	1	12648	2	Y	436	431	1	24
						23	4	480	9					
12	20863 X	14082	-0-	-6781	-0-	1157	1	12352	2	Y	459	472	1	11
						68	4	505	9					
01	20398 X	11872	-0-	-8526	-0-	1027	1	10314	2	Y	466	462	1	15
						18	4	513	9					
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
08	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	1109	1	9755	2	Y	460	386	0	97
						23	4	506	9					
09	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	880	1	8206	2	Y	350	368	0	79
						25	4	385	9					
10	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	675	1	7496	2	Y	352	402	0	14
						9	4	387	9			15	1	
11	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	796	1	8500	2	Y	311	308	1	17
						16	4	342	9					
12	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	865	1	9225	2	Y	372	380	1	9
						54	4	409	9					
*01	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	1105	1	11095	2	Y	521	513	1	17
						19	4	573	9					
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068														
08	16895 X	13285	-0-	-3610	-0-	1293	1	11376	2	Y	536	430	0	113
						26	4	590	9					
09	16350 X	11062	-0-	-5288	-0-	1021	1	9525	2	Y	443	456	0	100
						29	4	487	9					
*10	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	775	1	8608	2	Y	404	471	0	16
						10	4	444	9			17	1	
*11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	528	1	5630	2	Y	354	350	1	20
						14	4	389	9					
*12	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	719	1	7670	2	Y	566	573	1	13
						81	4	623	9					
*01	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	968	1	9716	2	Y	521	517	1	17
						17	4	573	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		23777 X	22923	-0-	-854	-0-	1116	1	20996	2	Y	702	719	0		51
							39	4	772	9						
09		22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	1403	1	20061	2	Y	776	789	0		38
							91	4	854	9						
10		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1502	1	21661	2	Y	900	856	0	34 1	48
							143	4	990	9						
11		18750 X	18694	-0-	-56	-0-	1031	1	16569	2	Y	900	904	0		44
							104	4	990	9						
12		22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	252	1	21057	2	Y	1017	990	0		71
							231	4	1119	9						
*01		20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	603	1	19024	2	Y	1073	1079	0		65
							104	4	1180	9						

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
08		18259 X	16721	-0-	-1538	-0-	812	1	15272	2	Y	553	577	0		40
							29	4	608	9						
09		17670 X	16229	-0-	-1441	-0-	1018	1	14550	2	Y	541	555	0		26
							66	4	595	9						
10		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1036	1	14949	2	Y	644	612	0	24 1	34
							99	4	708	9						
11		28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	1624	1	26094	2	Y	526	534	0		26
							98	4	579	9						
12		32121 X	32121	-0-	-0-	-0-	368	1	30770	2	Y	615	598	0		43
							306	4	677	9						
01		15376 X	14178	-0-	-1198	-0-	406	1	12826	2	Y	792	787	0		48
							75	4	871	9						

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
08		16895 X	14151	-0-	-2744	-0-	694	1	13049	2	Y	348	359	0		25
							25	4	383	9						
09		16350 X	13966	-0-	-2384	-0-	882	1	12603	2	Y	385	391	0		19
							57	4	424	9						
10		13485 X	12518	-0-	-967	-0-	778	1	11227	2	Y	399	382	0	15 1	21
							74	4	439	9						
11		13050 X	9632	-0-	-3418	-0-	536	1	8611	2	Y	397	398	0		20
							48	4	437	9						
12		13485 X	5583	-0-	-7902	-0-	60	1	5086	2	Y	343	339	0		24
							60	4	377	9						
01		13485 X	13314	-0-	-171	-0-	392	1	12394	2	Y	432	430	0		26
							53	4	475	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		16709 X	14422	-0-	-2287	-0-	703 1	13231 2	421	424 0	Y	31
							25 4	463 9				
09		16170 X	14758	-0-	-1412	-0-	932 1	13317 2	408	419 0	Y	20
							60 4	449 9				
10		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	984 1	14196 2	445	424 0	Y	24
							94 4	490 9		17 1		
11		13020 X	11407	-0-	-1613	-0-	633 1	10166 2	499	498 0	Y	25
							59 4	549 9				
12		13454 X	9925	-0-	-3529	-0-	110 1	9175 2	489	480 0	Y	34
							102 4	538 9				
*01		15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	447 1	14097 2	672	665 0	Y	41
							70 4	739 9				
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887												
08		21421 X	7605	-0-	-13816	-0-	371 1	6975 2	224	257 0	Y	16
							13 4	246 9				
09		20730 X	6946	-0-	-13784	-0-	440 1	6296 2	165	173 0	Y	8
							28 4	182 9				
10		15500 X	6345	-0-	-9155	-0-	399 1	5758 2	136	132 0	Y	7
							38 4	150 9		5 1		
11		15000 X	6118	-0-	-8882	-0-	346 1	5567 2	164	163 0	Y	8
							25 4	180 9				
12		15500 X	5530	-0-	-9970	-0-	61 1	5100 2	284	272 0	Y	20
							57 4	312 9				
01		7595 X	3478	-0-	-4117	-0-	97 1	3048 2	282	285 0	Y	17
							23 4	310 9				
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137												
08		19313 X	18452	-0-	-861	-0-	901 1	16958 2	510	525 0	Y	37
							32 4	561 9				
09		20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	1284 1	18356 2	573	582 0	Y	28
							83 4	630 9				
10		17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	1117 1	16104 2	533	513 0	Y	28
							106 4	586 9		20 1		
11		17040 X	14490	-0-	-2550	-0-	813 1	13063 2	498	501 0	Y	25
							66 4	548 9				
12		17608 X	15201	-0-	-2407	-0-	171 1	14314 2	514	503 0	Y	36
							151 4	565 9				
*01		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	522 1	16471 2	620	618 0	Y	38
							72 4	682 9				
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181												
08		14725 X	12634	-0-	-2091	-0-	612 1	11515 2	441	453 0	Y	32
							22 4	485 9				
09		16020 X	12417	-0-	-3603	-0-	776 1	11092 2	454	464 0	Y	22
							50 4	499 9				
10		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	795 1	11471 2	547	519 0	Y	29
							76 4	602 9		21 1		
11		10530 X	9968	-0-	-562	-0-	547 1	8795 2	516	520 0	Y	25
							58 4	568 9				
12		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	127 1	10731 2	581	565 0	Y	41
							121 4	639 9				
*01		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	344 1	10858 2	657	658 0	Y	40
							62 4	723 9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15748 X	14139	-0-	-1609	-0-	686	1	12909	2	Y	473	476	0	35
						24	4	520	9					
09	15240 X	11854	-0-	-3386	-0-	747	1	10677	2	Y	347	365	0	17
						48	4	382	9					
10	13826 X	11925	-0-	-1901	-0-	737	1	10634	2	Y	440	417	0	23
						70	4	484	9			17	1	
11	13380 X	11440	-0-	-1940	-0-	629	1	10102	2	Y	585	579	0	29
						65	4	644	9					
12	13826 X	13070	-0-	-756	-0-	145	1	12151	2	Y	582	570	0	41
						134	4	640	9					
*01	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	553	1	17447	2	Y	511	521	0	31
						67	4	562	9					
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372														
08	14539 X	11190	-0-	-3349	-0-	542	1	10196	2	Y	394	400	0	29
						19	4	433	9					
09	14070 X	12456	-0-	-1614	-0-	779	1	11136	2	Y	446	453	0	22
						50	4	491	9					
10	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	818	1	11795	2	Y	486	464	0	26
						78	4	535	9			18	1	
11	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	624	1	10036	2	Y	547	546	0	27
						63	4	602	9					
12	10757 X	9513	-0-	-1244	-0-	104	1	8714	2	Y	541	530	0	38
						100	4	595	9					
*01	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	383	1	12092	2	Y	627	627	0	38
						63	4	690	9					
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 10387 - 14138														
08	8432 X	2477	-0-	-5955	-0-	119	1	2237	2	Y	106	109	0	8
						4	4	117	9					
09	7650 X	5606	-0-	-2044	-0-	352	1	5033	2	Y	180	179	0	9
						23	4	198	9					
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	343	1	4954	2	Y	260	245	0	14
						33	4	286	9			10	1	
11	4650 X	3302	-0-	-1348	-0-	187	1	3014	2	Y	80	90	0	4
						13	4	88	9					
12	4805 X	3192	-0-	-1613	-0-	36	1	2971	2	Y	139	133	0	10
						32	4	153	9					
01	4805 X	2547	-0-	-2258	-0-	73	1	2317	2	Y	131	133	0	8
						13	4	144	9					
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143														
08	15748 X	13896	-0-	-1852	-0-	676	1	12726	2	Y	427	431	0	31
						24	4	470	9					
09	15240 X	13163	-0-	-2077	-0-	830	1	11859	2	Y	382	394	0	19
						54	4	420	9					
10	13857 X	13066	-0-	-791	-0-	816	1	11764	2	Y	371	356	0	20
						78	4	408	9			14	1	
11	13410 X	10333	-0-	-3077	-0-	572	1	9185	2	Y	474	471	0	23
						55	4	521	9					
12	13857 X	11415	-0-	-2442	-0-	128	1	10668	2	Y	458	449	0	32
						115	4	504	9					
01	13857 X	10034	-0-	-3823	-0-	292	1	9212	2	Y	440	445	0	27
						46	4	484	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12648 X	11096	-0-	-1552	-0-	540	1	10162	2	Y	341	350	0	25
						19	4	375	9					
09	12150 X	10575	-0-	-1575	-0-	665	1	9506	2	Y	328	337	0	16
						43	4	361	9					
10	10974 X	10610	-0-	-364	-0-	659	1	9510	2	Y	344	329	0	18
						63	4	378	9			13	1	
11	10620 X	9021	-0-	-1599	-0-	507	1	8145	2	Y	299	302	0	15
						40	4	329	9					
12	10974 X	7822	-0-	-3152	-0-	86	1	7225	2	Y	391	379	0	27
						81	4	430	9					
01	10974 X	7864	-0-	-3110	-0-	223	1	7025	2	Y	519	514	0	32
						45	4	571	9					
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
08	14570 X	13379	-0-	-1191	-0-	650	1	12231	2	Y	432	437	0	32
						23	4	475	9					
09	13800 X	10704	-0-	-3096	-0-	671	1	9594	2	Y	360	374	0	18
						43	4	396	9					
10	12090 X	11855	-0-	-235	-0-	730	1	10524	2	Y	484	458	0	26
						69	4	532	9			18	1	
11	11700 X	10709	-0-	-991	-0-	590	1	9486	2	Y	521	521	0	26
						60	4	573	9					
12	12090 X	7325	-0-	-4765	-0-	81	1	6739	2	Y	390	389	0	27
						76	4	429	9					
01	12090 X	7042	-0-	-5048	-0-	200	1	6322	2	Y	436	436	0	27
						40	4	480	9					
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
08	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	341	1	6423	2	Y	221	205	0	16
						12	4	243	9					
09	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	526	1	7512	2	Y	185	192	0	9
						34	4	204	9					
*10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	565	1	8154	2	Y	176	169	0	9
						54	4	194	9			7	1	
*11	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	436	1	7010	2	Y	276	271	0	14
						36	4	304	9					
*12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	38	1	3216	2	Y	396	382	0	28
						45	4	436	9					
*01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	171	1	5409	2	Y	371	376	0	23
						34	4	408	9					
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
08	16678 X	11800	-0-	-4878	-0-	571	1	10741	2	Y	425	434	0	31
						20	4	468	9					
09	16140 X	13585	-0-	-2555	-0-	852	1	12183	2	Y	450	459	0	22
						55	4	495	9					
10	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	924	1	13329	2	Y	448	429	0	24
						88	4	493	9			17	1	
11	14190 X	11798	-0-	-2392	-0-	660	1	10598	2	Y	440	442	0	22
						56	4	484	9					
12	14539 X	11725	-0-	-2814	-0-	131	1	10945	2	Y	483	471	0	34
						118	4	531	9					
01	14663 X	11279	-0-	-3384	-0-	328	1	10341	2	Y	507	510	0	31
						52	4	558	9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	19096 X	18694	-0-	-402	-0-	2082	1	15963	2	Y	512	524	0	32
						86	4	563	9					
09	18480 X	17018	-0-	-1462	-0-	2488	1	13981	2	Y	483	482	0	33
						18	4	531	9					
10	16988 X	16693	-0-	-295	-0-	2140	1	14138	2	Y	365	357	0	23
						13	4	402	9			18	1	
11	16440 X	15238	-0-	-1202	-0-	1478	1	12993	2	Y	683	677	0	29
						16	4	751	9					
12	16988 X	13488	-0-	-3500	-0-	1797	1	11101	2	Y	514	526	0	17
						25	4	565	9					
01	16988 X	14713	-0-	-2275	-0-	2384	1	11955	2	Y	318	323	0	12
						24	4	350	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
08	28861 X	18513	-0-	-10348	-0-	2059	1	15780	2	Y	535	553	0	33
						85	4	589	9					
09	27930 X	16820	-0-	-11110	-0-	2454	1	13789	2	Y	509	507	0	35
						17	4	560	9					
10	18383 X	16504	-0-	-1879	-0-	2116	1	13978	2	Y	361	355	0	23
						13	4	397	9			18	1	
11	17790 X	15729	-0-	-2061	-0-	1550	1	13632	2	Y	482	484	0	21
						17	4	530	9					
12	18383 X	16999	-0-	-1384	-0-	2291	1	14151	2	Y	479	484	0	16
						30	4	527	9					
01	18383 X	15037	-0-	-3346	-0-	2410	1	12082	2	Y	474	472	0	18
						24	4	521	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
08	21204 X	14595	-0-	-6609	-0-	687	1	13226	2	Y	615	622	0	49
						5	4	677	9					
09	20610 X	13506	-0-	-7104	-0-	645	1	12292	2	Y	509	526	0	32
						9	4	560	9					
10	15066 X	13651	-0-	-1415	-0-	677	1	12410	2	Y	501	474	0	40
						13	4	551	9			19	1	
11	14580 X	13188	-0-	-1392	-0-	679	1	11851	2	Y	579	585	0	34
						21	4	637	9					
12	15066 X	13964	-0-	-1102	-0-	705	1	12546	2	Y	600	617	0	17
						53	4	660	9					
01	14601 X	11776	-0-	-2825	-0-	522	1	10487	2	Y	627	608	0	36
						77	4	690	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203														
08	54471 X	16497	-0-	-37974	-0-	1844	1	14139	2	N	397	412	0	25
						77	4	437	9					
09	14790 X	14700	-0-	-90	-0-	2153	1	12099	2	N	394	392	0	27
						15	4	433	9					
10	15283 X	13477	-0-	-1806	-0-	1728	1	11415	2	N	294	288	0	19
						11	4	323	9			14	1	
11	14790 X	12718	-0-	-2072	-0-	1235	1	10857	2	N	557	552	0	24
						13	4	613	9					
12	15283 X	14244	-0-	-1039	-0-	1909	1	11796	2	N	465	474	0	15
						27	4	512	9					
01	15283 X	12475	-0-	-2808	-0-	1999	1	10025	2	N	392	392	0	15
						20	4	431	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		19344 X	16539	-0-	-2805	-0-	800 1	15044 2	Y	606	601 0			44
							28 4	667 9						
09		18780 X	15665	-0-	-3115	-0-	980 1	14004 2	Y	562	579 0			27
							63 4	618 9						
10		15314 X	15183	-0-	-131	-0-	940 1	13557 2	Y	543	521 0	20	1	29
							89 4	597 9						
11		14820 X	12893	-0-	-1927	-0-	717 1	11528 2	Y	530	533 0			26
							65 4	583 9						
12		15314 X	13146	-0-	-2168	-0-	147 1	12249 2	Y	561	548 0			39
							133 4	617 9						
01		15314 X	11710	-0-	-3604	-0-	337 1	10635 2	Y	617	618 0			38
							59 4	679 9						
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
08		14012 X	8004	-0-	-6008	-0-	394 1	7411 2	Y	168	176 0			12
							14 4	185 9						
09		13560 X	7262	-0-	-6298	-0-	449 1	6423 2	Y	328	324 0			16
							29 4	361 9						
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	400 1	5765 2	Y	112	118 0	4	1	6
							38 4	123 9						
11		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	423 1	6804 2	Y	309	300 0			15
							39 4	340 9						
12		5766 X	3759	-0-	-2007	-0-	41 1	3447 2	Y	210	210 0			15
							40 4	231 9						
01		5766 X	3819	-0-	-1947	-0-	112 1	3525 2	Y	151	157 0			9
							16 4	166 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134														
08		18476 X	16148	-0-	-2328	-0-	1801 1	13807 2	N	423	433 0			26
							75 4	465 9						
09		17880 X	15374	-0-	-2506	-0-	2249 1	12634 2	N	432	429 0			29
							16 4	475 9						
10		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	2024 1	13373 2	N	295	290 0	15	1	19
							12 4	325 9						
11		14460 X	13597	-0-	-863	-0-	1340 1	11784 2	N	416	417 0			18
							15 4	458 9						
12		14942 X	14891	-0-	-51	-0-	2025 1	12509 2	N	301	309 0			10
							26 4	331 9						
01		14942 X	9627	-0-	-5315	-0-	1538 1	7712 2	N	329	326 0			13
							15 4	362 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
08		23312 X	16352	-0-	-6960	-0-	1827 1	14001 2	N	407	423 0			25
							76 4	448 9						
09		22560 X	16087	-0-	-6473	-0-	2364 1	13282 2	N	385	384 0			26
							17 4	424 9						
10		16647 X	14837	-0-	-1810	-0-	1902 1	12567 2	N	324	314 0	15	1	21
							12 4	356 9						
11		16110 X	11969	-0-	-4141	-0-	1157 1	10170 2	N	573	570 0			24
							12 4	630 9						
12		16647 X	14876	-0-	-1771	-0-	1992 1	12304 2	N	503	510 0			17
							27 4	553 9						
01		16616 X	13000	-0-	-3616	-0-	2061 1	10333 2	N	533	529 0			21
							20 4	586 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	38731 X	11070	-0-	-27661	-0-	1238	1	9492	2	N	263	272	0	16
						51	4	289	9					
09	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	1526	1	8574	2	N	269	267	0	18
						11	4	296	9					
10	10509 X	10498	-0-	-11	-0-	1352	1	8929	2	N	190	186	0	12
						8	4	209	9			10	1	
11	10170 X	9742	-0-	-428	-0-	964	1	8472	2	N	269	270	0	11
						10	4	296	9					
12	10509 X	3078	-0-	-7431	-0-	393	1	2430	2	N	225	229	0	7
						7	4	248	9					
01	10509 X	6141	-0-	-4368	-0-	975	1	4887	2	N	245	242	0	10
						9	4	270	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
08	14B2 EXT	15005	-0-	15005	33538	1683	1	12902	2	N	318	335	0	20
						70	4	350	9					
09	14B2 EXT	13694	-0-	13694	47232	2016	1	11325	2	N	308	307	0	21
						14	4	339	9					
10	60716 X	13484	-0-	-47232	-0-	1727	1	11409	2	N	306	294	0	20
						11	4	337	9			13	1	
11	14610 X	12267	-0-	-2343	-0-	1208	1	10624	2	N	384	388	0	16
						13	4	422	9					
12	15097 X	13180	-0-	-1917	-0-	1777	1	10975	2	N	368	372	0	12
						23	4	405	9					
*01	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	2773	1	13902	2	N	275	276	0	11
						27	4	303	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
08	49166 X	39949	-0-	-9217	-0-	1896	1	36535	2	N	1366	1401	0	108
						15	4	1503	9					
09	47580 X	36606	-0-	-10974	-0-	1745	1	33264	2	N	1430	1449	0	89
						24	4	1573	9					
10	41168 X	38134	-0-	-3034	-0-	1915	1	35107	2	N	977	951	0	79
						37	4	1075	9			36	1	
11	39840 X	31956	-0-	-7884	-0-	1651	1	28824	2	N	1299	1302	0	76
						52	4	1429	9					
12	41168 X	36806	-0-	-4362	-0-	1867	1	33219	2	N	1438	1473	0	41
						138	4	1582	9					
01	39959 X	29447	-0-	-10512	-0-	1305	1	26259	2	N	1535	1488	0	88
						194	4	1689	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15934 X	14856	-0-	-1078	-0-	707 1	13615 2	N	480	495 0		38
						6 4	528 9					
09	15420 X	13534	-0-	-1886	-0-	647 1	12331 2	N	497	504 0		31
						9 4	547 9					
10	14911 X	13738	-0-	-1173	-0-	689 1	12630 2	N	369	356 0	14 1	30
						13 4	406 9					
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	870 1	15186 2	N	753	739 0		44
						27 4	828 9					
12	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	773 1	13757 2	N	535	564 0		15
						56 4	589 9					
01	14849 X	9969	-0-	-4880	-0-	442 1	8884 2	N	525	510 0		30
						65 4	578 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222												
08	20646 X	18910	-0-	-1736	-0-	911 1	17543 2	N	408	419 0		32
						7 4	449 9					
09	19980 X	18019	-0-	-1961	-0-	874 1	16665 2	N	425	431 0		26
						12 4	468 9					
10	19220 X	18489	-0-	-731	-0-	937 1	17186 2	N	316	305 0	12 1	25
						18 4	348 9					
11	18600 X	18060	-0-	-540	-0-	945 1	16497 2	N	535	529 0		31
						29 4	589 9					
12	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	1063 1	18906 2	N	533	549 0		15
						74 4	586 9					
01	18910 X	14591	-0-	-4319	-0-	657 1	13213 2	N	570	552 0		33
						94 4	627 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172												
08	22196 X	17087	-0-	-5109	-0-	815 1	15710 2	N	505	513 0		40
						6 4	556 9					
09	21450 X	16776	-0-	-4674	-0-	807 1	15390 2	N	516	524 0		32
						11 4	568 9					
10	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	833 1	15277 2	N	247	250 0	9 1	20
						16 4	272 9					
11	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	858 1	14983 2	N	866	835 0		51
						27 4	953 9					
12	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	852 1	15166 2	N	715	746 0		20
						64 4	787 9					
01	15376 X	12937	-0-	-2439	-0-	580 1	11675 2	N	544	533 0		31
						84 4	598 9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292												
08	15097 X	10136	-0-	-4961	-0-	481 1	9258 2	Y	357	380 0		28
						4 4	393 9					
09	13920 X	10033	-0-	-3887	-0-	480 1	9143 2	Y	366	371 0		23
						7 4	403 9					
10	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	607 1	11134 2	Y	316	302 0	12 1	25
						12 4	348 9					
11	11160 X	10513	-0-	-647	-0-	544 1	9494 2	Y	416	417 0		24
						17 4	458 9					
12	11532 X	9678	-0-	-1854	-0-	491 1	8734 2	Y	379	392 0		11
						36 4	417 9					
01	11532 X	8298	-0-	-3234	-0-	368 1	7383 2	Y	448	433 0		26
						54 4	493 9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	460	1	8854	2	Y	281	287 0	22	
09	7530 X	7109	-0-	-421	-0-	341	1	6500	2	Y	239	246 0	15	
10	10509 X	7775	-0-	-2734	-0-	392	1	7189	2	Y	169	164 0	14	
11	10170 X	5209	-0-	-4961	-0-	273	1	4760	2	Y	153	158 0	9	
12	10509 X	5782	-0-	-4727	-0-	303	1	5393	2	Y	60	67 0	2	
*01	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	575	1	11560	2	Y	16	17 0	1	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
08	T. A.	14615	-0-	14615	40680	686	1	13223	2	Y	637	674 0	50	
09	14B2 EXT	13014	-0-	13014	53694	624	1	11896	2	Y	441	464 0	27	
10	65906 X	12212	-0-	-53694	-0-	611	1	11197	2	Y	356	341 0	29	
11	25230 X	10797	-0-	-14433	-0-	559	1	9751	2	Y	427	431 0	25	
12	26071 X	1089	-0-	-24982	-0-	28	1	512	2	Y	491	502 0	14	
01	14601 X	7712	-0-	-6889	-0-	335	1	6734	2	Y	537	520 0	31	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
08	22196 X	15658	-0-	-6538	-0-	734	1	14142	2	Y	705	708 0	56	
09	20310 X	14286	-0-	-6024	-0-	679	1	12952	2	Y	587	606 0	37	
10	16771 X	12950	-0-	-3821	-0-	645	1	11817	2	Y	432	418 0	35	
11	16230 X	14158	-0-	-2072	-0-	731	1	12760	2	Y	585	586 0	34	
12	16337 X	15536	-0-	-801	-0-	785	1	13966	2	Y	660	675 0	19	
01	15655 X	12019	-0-	-3636	-0-	529	1	10638	2	Y	702	681 0	40	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
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-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	24955 X	24911	-0-	-44	-0-	1144	1	22036	2	Y	1565	1574	0		124
						9	4	1722	9						
09	24150 X	23217	-0-	-933	-0-	1089	1	20756	2	Y	1234	1281	0		77
						15	4	1357	9						
10	24056 X	23203	-0-	-853	-0-	1156	1	21203	2	Y	747	736	0	28 1	60
						22	4	822	9						
11	23280 X	21041	-0-	-2239	-0-	1057	1	18444	2	Y	1369	1349	0		80
						34	4	1506	9						
12	24056 X	23677	-0-	-379	-0-	1175	1	20894	2	Y	1377	1418	0		39
						93	4	1515	9						
01	24056 X	20239	-0-	-3817	-0-	874	1	17582	2	Y	1496	1450	0		85
						137	4	1646	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
08	15593 X	12878	-0-	-2715	-0-	589	1	11350	2	Y	849	849	0		67
						5	4	934	9						
09	15090 X	12937	-0-	-2153	-0-	571	1	10878	2	Y	1345	1328	0		84
						8	4	1480	9						
10	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	613	1	11234	2	Y	905	882	0	34 1	73
						12	4	996	9						
11	12000 X	10706	-0-	-1294	-0-	536	1	9352	2	Y	728	758	0		43
						17	4	801	9						
12	12400 X	6557	-0-	-5843	-0-	307	1	5455	2	Y	696	719	0		20
						29	4	766	9						
*01	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	670	1	13478	2	Y	727	705	0		42
						98	4	800	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046															
08	8401 X	5229	-0-	-3172	-0-	242	1	4666	2	Y	290	290	0		23
						2	4	319	9						
09	7830 X	5065	-0-	-2765	-0-	238	1	4529	2	Y	268	274	0		17
						3	4	295	9						
10	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	236	1	4331	2	Y	207	199	0	8 1	17
						5	4	228	9						
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	262	1	4577	2	Y	248	250	0		15
						8	4	273	9						
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	251	1	4460	2	Y	309	315	0		9
						20	4	340	9						
*01	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	436	1	8765	2	Y	284	277	0		16
						61	4	312	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254															
08	18941 X	13448	-0-	-5493	-0-	642	1	12361	2	Y	400	410	0		32
						5	4	440	9						
09	18330 X	12991	-0-	-5339	-0-	624	1	11904	2	Y	413	419	0		26
						9	4	454	9						
10	13919 X	13095	-0-	-824	-0-	660	1	12104	2	Y	289	281	0	11 1	23
						13	4	318	9						
11	13440 X	12426	-0-	-1014	-0-	647	1	11302	2	Y	415	414	0		24
						20	4	457	9						
12	13888 X	9492	-0-	-4396	-0-	485	1	8638	2	Y	304	319	0		9
						35	4	334	9						
01	13454 X	8264	-0-	-5190	-0-	366	1	7369	2	Y	431	415	0		25
						55	4	474	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		53647 X	53647	-0-	-0-	-0-	3625 1	48947 2	Y	749	685 0		143
							251 4	824 9					
09		48599 X	48599	-0-	-0-	-0-	3010 1	44690 2	Y	609	658 0		94
							229 4	670 9					
10		49879 X	19351	-0-	-30528	-0-	1201 1	17809 2	Y	253	290 0	17 1	40
							63 4	278 9					
11		61159 X	61159	-0-	-0-	-0-	4130 1	56229 2	Y	652	603 0		89
							83 4	717 9					
12		51491 X	51408	-0-	-83	-0-	3541 1	46749 2	Y	787	743 0		133
							252 4	866 9					
01		51491 X	47045	-0-	-4446	-0-	3218 1	42707 2	Y	723	689 0		167
							325 4	795 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009													
08		8928 X	8430	-0-	-498	-0-	555 1	7490 2	Y	315	274 0		60
							38 4	347 9					
09		8640 X	7695	-0-	-945	-0-	465 1	6901 2	Y	267	286 0		41
							35 4	294 9					
10		7843 X	3091	-0-	-4752	-0-	186 1	2760 2	Y	123	137 0	8 1	19
							10 4	135 9					
11		7590 X	6778	-0-	-812	-0-	440 1	5988 2	Y	290	269 0		40
							31 4	319 9					
12		7843 X	5794	-0-	-2049	-0-	383 1	5054 2	Y	254	251 0		43
							78 4	279 9					
*01		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	720 1	9557 2	Y	258	241 0		60
							113 4	284 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068													
08		9393 X	5974	-0-	-3419	-0-	402 1	5431 2	Y	103	102 0		20
							28 4	113 9					
09		9090 X	5518	-0-	-3572	-0-	340 1	5051 2	Y	92	98 0		14
							26 4	101 9					
10		5890 X	2417	-0-	-3473	-0-	149 1	2212 2	Y	44	48 0	3 1	7
							8 4	48 9					
11		5700 X	3609	-0-	-2091	-0-	239 1	3257 2	Y	93	87 0		13
							11 4	102 9					
12		5890 X	5217	-0-	-673	-0-	355 1	4690 2	Y	122	114 0		21
							38 4	134 9					
*01		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	611 1	8111 2	Y	97	95 0		23
							45 4	107 9					

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006													
08		33883 X	27300	-0-	-6583	-0-	474 1	25159 2	Y	1465	1422 0		107
							55 4	1612 9					
09		26970 X	24299	-0-	-2671	-0-	345 1	22446 2	Y	1335	1349 0	58 1	35
							39 4	1469 9					
10		26536 X	22894	-0-	-3642	-0-	340 1	21158 2	Y	1260	1194 0	91 1	10
							10 4	1386 9					
11		25680 X	22587	-0-	-3093	-0-	319 1	20483 2	Y	1499	1388 0	109 1	12
							136 4	1649 9					
12		26536 X	21008	-0-	-5528	-0-	223 1	19031 2	Y	1452	1422 0	28 1	14
							157 4	1597 9					
01		26536 X	6028	-0-	-20508	-0-	70 1	5450 2	Y	440	450 0	2 1	2
							24 4	484 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8889 - 13921		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		29481 X	21474	-0-	-8007	-0-	371 1	19684 2	Y	1251	1211 0	92
							43 4	1376 9				
09		21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	309 1	20099 2	Y	1234	1241 0	53 1
							35 4	1357 9				32
10		19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	280 1	17406 2	Y	1273	1206 0	89 1
							9 4	1400 9				10
11		11280 X	10693	-0-	-587	-0-	150 1	9611 2	Y	789	731 0	62 1
							64 4	868 9				6
12		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	196 1	16811 2	Y	1345	1317 0	21 1
							140 4	1480 9				13
*01		22723 X	22723	-0-	-0-	-0-	261 1	20449 2	Y	1747	1750 0	1 1
							91 4	1922 9				9

GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103		
08		61101 X	58057	-0-	-3044	-0-	994 1	52745 2	Y	3820	3725 0	280
							116 4	4202 9				
09		59130 X	52146	-0-	-6984	-0-	731 1	47537 2	Y	3451	3492 0	149 1
							82 4	3796 9				90
10		41455 X	41455	-0-	-0-	-0-	607 1	37795 2	Y	2758	2613 0	213 1
							19 4	3034 9				22
11		45874 X	45874	-0-	-0-	-0-	638 1	40941 2	Y	3654	3383 0	263 1
							276 4	4019 9				30
12		35681 X	15256	-0-	-20425	-0-	160 1	13656 2	Y	1206	1182 0	43 1
							113 4	1327 9				11
01		35681 X	9097	-0-	-26584	-0-	104 1	8159 2	Y	725	731 0	1 1
							36 4	798 9				4

GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164		
08		43307 X	36729	-0-	-6578	-0-	629 1	33374 2	Y	2412	2337 0	177
							73 4	2653 9				
09		34590 X	34536	-0-	-54	-0-	487 1	31659 2	Y	2123	2153 0	92 1
							55 4	2335 9				55
10		40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	612 1	38109 2	Y	1883	1784 0	139 1
							19 4	2071 9				15
11		32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	460 1	29520 2	Y	2125	1968 0	155 1
							196 4	2338 9				17
12		32829 X	10965	-0-	-21864	-0-	117 1	9959 2	Y	734	719 0	25 1
							82 4	807 9				7
01		32829 X	9526	-0-	-23303	-0-	111 1	8719 2	Y	598	601 0	1 1
							38 4	658 9				3

GATES 05D		WELL #: 3813A		RRCID -> 272595		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8826 - 14125		
08		31465 X	26439	-0-	-5026	-0-	459 1	24382 2	Y	1404	1362 0	103
							54 4	1544 9				
09		25980 X	23728	-0-	-2252	-0-	337 1	21956 2	Y	1270	1285 0	55 1
							38 4	1397 9				33
10		24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	354 1	22069 2	Y	1519	1439 0	101 1
							11 4	1671 9				12
11		29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	414 1	26563 2	Y	1717	1590 0	125 1
							175 4	1889 9				14
12		22351 X	19712	-0-	-2639	-0-	212 1	18083 2	Y	1154	1130 0	27 1
							148 4	1269 9				11
01		22351 X	8135	-0-	-14216	-0-	98 1	7641 2	Y	331	339 0	1 1
							32 4	364 9				2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	44888 X	34948	-0-	-9940	-0-	598	1	31741	2	Y	2308	2241	0		169
						70	4	2539	9						
09	37020 X	32914	-0-	-4106	-0-	460	1	29935	2	Y	2243	2257	0	97 1	58
						52	4	2467	9						
10	36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	537	1	33463	2	Y	2282	2162	0	160 1	18
						16	4	2510	9						
11	30390 X	28057	-0-	-2333	-0-	397	1	25496	2	Y	1814	1679	0	138 1	15
						169	4	1995	9						
12	31403 X	9817	-0-	-21586	-0-	105	1	8929	2	Y	645	632	0	22 1	6
						73	4	710	9						
01	31403 X	2384	-0-	-29019	-0-	28	1	2182	2	Y	150	154	0	1 1	1
						9	4	165	9						
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
08	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	402	1	21317	2	Y	1504	1461	0		110
						47	4	1654	9						
09	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	308	1	20039	2	Y	1291	1311	0	56 1	34
						35	4	1420	9						
10	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	354	1	22013	2	Y	1455	1378	0	99 1	12
						11	4	1601	9						
11	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	385	1	24690	2	Y	1944	1800	0	140 1	16
						165	4	2138	9						
12	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	271	1	23146	2	Y	1833	1796	0	36 1	17
						192	4	2016	9						
01	20708 X	18309	-0-	-2399	-0-	210	1	16427	2	Y	1454	1461	0	2 1	8
						73	4	1599	9						
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
08	28644 X	24330	-0-	-4314	-0-	419	1	22224	2	Y	1489	1450	0		109
						49	4	1638	9						
09	28080 X	22017	-0-	-6063	-0-	310	1	20164	2	Y	1371	1385	0	59 1	36
						35	4	1508	9						
10	22134 X	21165	-0-	-969	-0-	309	1	19254	2	Y	1448	1372	0	100 1	12
						9	4	1593	9						
11	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	350	1	22463	2	Y	1656	1533	0	121 1	14
						149	4	1822	9						
12	22134 X	20991	-0-	-1143	-0-	220	1	18819	2	Y	1632	1600	0	31 1	15
						157	4	1795	9						
01	22134 X	19813	-0-	-2321	-0-	227	1	17744	2	Y	1603	1608	0	1 1	9
						79	4	1763	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
08	50933 X	41076	-0-	-9857	-0-	2787	1	37639	2	Y	415	392	0		79
						193	4	457	9						
09	49290 X	34359	-0-	-14931	-0-	2133	1	31659	2	Y	368	390	0		57
						162	4	405	9						
10	43741 X	13894	-0-	-29847	-0-	865	1	12824	2	Y	145	169	0	10 1	23
						45	4	160	9						
11	42330 X	27578	-0-	-14752	-0-	1859	1	25308	2	Y	335	312	0		46
						42	4	369	9						
12	43741 X	8880	-0-	-34861	-0-	623	1	8217	2	Y	27	68	0		5
						10	4	30	9						
01	41075 X	5898	-0-	-35177	-0-	410	1	5453	2	Y	21	21	0		5
						12	4	23	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
08		26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	454	1	24066	2	Y	1303	1267	0	95
							53	4	1433	9					
09		23400 X	19851	-0-	-3549	-0-	282	1	18350	2	Y	1079	1099	0	47 1 28
							32	4	1187	9					
10		26970 X	23623	-0-	-3347	-0-	349	1	21725	2	Y	1398	1324	0	91 1 11
							11	4	1538	9					
11		26100 X	20896	-0-	-5204	-0-	293	1	18784	2	Y	1539	1424	0	113 1 13
							126	4	1693	9					
12		26970 X	17234	-0-	-9736	-0-	183	1	15670	2	Y	1137	1114	0	25 1 11
							130	4	1251	9					
01		26009 X	6673	-0-	-19336	-0-	79	1	6135	2	Y	394	402	0	1 1 2
							26	4	433	9					
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
08		30628 X	21600	-0-	-9028	-0-	377	1	20014	2	Y	1059	1021	0	78
							44	4	1165	9					
09		24720 X	10636	-0-	-14084	-0-	151	1	9850	2	Y	562	601	0	24 1 15
							17	4	618	9					
10		16647 X	10688	-0-	-5959	-0-	156	1	9738	2	Y	717	679	0	47 1 6
							5	4	789	9					
11		20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	293	1	18781	2	Y	1480	1370	0	104 1 12
							125	4	1628	9					
12		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	222	1	18992	2	Y	1452	1422	0	28 1 14
							157	4	1597	9					
*01		22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	265	1	20703	2	Y	1406	1410	0	2 1 8
							90	4	1547	9					
GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
08		27311 X	22011	-0-	-5300	-0-	382	1	20261	2	Y	1203	1165	0	88
							45	4	1323	9					
09		22350 X	18879	-0-	-3471	-0-	268	1	17461	2	Y	1018	1036	0	44 1 26
							30	4	1120	9					
10		21855 X	15884	-0-	-5971	-0-	235	1	14660	2	Y	893	846	0	66 1 7
							7	4	982	9					
11		21300 X	4363	-0-	-16937	-0-	64	1	4122	2	Y	136	126	0	16 1 1
							27	4	150	9					
12		22010 X	18880	-0-	-3130	-0-	205	1	17478	2	Y	958	939	0	11 1 9
							143	4	1054	9					
01		22010 X	5725	-0-	-16285	-0-	70	1	5446	2	Y	169	176	0	1 1 1
							23	4	186	9					
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
08		35588 X	33663	-0-	-1925	-0-	585	1	31033	2	Y	1797	1735	0	132
							68	4	1977	9					
09		29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	417	1	27161	2	Y	1655	1672	0	72 1 43
							47	4	1821	9					
10		33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	502	1	31239	2	Y	2030	1923	0	134 1 16
							15	4	2233	9					
11		32580 X	24543	-0-	-8037	-0-	347	1	22260	2	Y	1625	1505	0	123 1 13
							148	4	1788	9					
12		33666 X	7723	-0-	-25943	-0-	82	1	7013	2	Y	518	507	0	19 1 5
							58	4	570	9					
01		33976 X	3713	-0-	-30263	-0-	40	1	3144	2	Y	467	469	0	3
							15	4	514	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	39835 X	37031	-0-	-2804	-0-	644 1	34198 2	75 4	2114 9	Y	1922	1878 0			141
09	34980 X	31953	-0-	-3027	-0-	454 1	29561 2	51 4	1887 9	Y	1715	1737 0	74 1		45
10	33326 X	33326	-0-	-0-	-0-	493 1	30687 2	15 4	2131 9	Y	1937	1835 0	131 1		16
11	31770 X	30322	-0-	-1448	-0-	431 1	27664 2	183 4	2044 9	Y	1858	1721 0	138 1		15
12	32829 X	20065	-0-	-12764	-0-	213 1	18234 2	151 4	1467 9	Y	1334	1307 0	29 1		13
01	32829 X	9087	-0-	-23742	-0-	107 1	8333 2	36 4	611 9	Y	555	564 0	1 1		3
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
08	28117 X	28070	-0-	-47	-0-	488 1	25886 2	57 4	1639 9	Y	1490	1463 0			109
09	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	348 1	22619 2	39 4	1451 9	Y	1319	1337 0	57 1		34
10	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	379 1	23625 2	12 4	1588 9	Y	1444	1367 0	99 1		12
11	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	344 1	22055 2	144 4	1422 9	Y	1293	1197 0	97 1		11
12	24552 X	16219	-0-	-8333	-0-	174 1	14885 2	123 4	1037 9	Y	943	924 0	21 1		9
01	24552 X	4330	-0-	-20222	-0-	51 1	3950 2	17 4	312 9	Y	284	290 0	1 1		2
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838															
08	37045 X	28987	-0-	-8058	-0-	495 1	26280 2	58 4	2154 9	Y	1958	1905 0			143
09	31290 X	26341	-0-	-4949	-0-	368 1	23926 2	41 4	2006 9	Y	1824	1841 0	79 1		47
10	24955 X	24924	-0-	-31	-0-	367 1	22866 2	11 4	1680 9	Y	1527	1446 0	116 1		12
11	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	362 1	23211 2	154 4	1858 9	Y	1689	1564 0	123 1		14
12	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	266 1	22744 2	190 4	2314 9	Y	2104	2062 0	36 1		20
*01	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	297 1	23257 2	104 4	2362 9	Y	2147	2154 0	2 1		11
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072															
08	38068 X	37613	-0-	-455	-0-	2551 1	34453 2	177 4	432 9	N	393	362 0			75
09	36840 X	32885	-0-	-3955	-0-	2043 1	30322 2	155 4	365 9	N	332	356 0			51
10	T. A.	11257	-0-	11257	11257	700 1	10387 2	37 4	133 9	N	121	144 0	9 1		19
11	T. A.	28699	-0-	28699	39956	1933 1	26308 2	45 4	413 9	N	375	343 0			51
12	T. A.	33952	-0-	33952	73908	2350 1	31019 2	133 4	450 9	N	409	391 0			69
01	T. A.	31224	-0-	31224	105132	2142 1	28424 2	192 4	466 9	N	424	395 0			98

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	38316 X	31693	-0-	-6623	-0-	543	1	28808	2	Y	2072	2006	0		152
						63	4	2279	9						
09	30330 X	29919	-0-	-411	-0-	422	1	27477	2	Y	1794	1821	0	78 1	47
						47	4	1973	9						
10	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	457	1	28430	2	Y	1680	1591	0	122 1	14
						14	4	1848	9						
11	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	395	1	25328	2	Y	1728	1601	0	127 1	14
						167	4	1901	9						
12	28334 X	23631	-0-	-4703	-0-	250	1	21338	2	Y	1697	1663	0	32 1	16
						176	4	1867	9						
01	28334 X	9265	-0-	-19069	-0-	109	1	8521	2	Y	544	555	0	2 1	3
						37	4	598	9						
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140															
08	T. A.	76226	-0-	76226	218147	1278	1	67793	2	Y	6369	6220	0		467
						149	4	7006	9						
09	T. A.	75412	-0-	75412	293559	1053	1	68535	2	Y	5187	5295	0	224 1	135
						118	4	5706	9						
10	351106 X	57547	-0-	-293559	-0-	844	1	52582	2	Y	3723	3527	0	301 1	30
						26	4	4095	9						
11	63870 X	58700	-0-	-5170	-0-	814	1	52259	2	Y	4794	4439	0	346 1	39
						354	4	5273	9						
12	65999 X	19776	-0-	-46223	-0-	207	1	17725	2	Y	1542	1510	0	56 1	15
						148	4	1696	9						
01	65999 X	11910	-0-	-54089	-0-	138	1	10732	2	Y	903	912	0	1 1	5
						47	4	993	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391															
08	26412 X	18012	-0-	-8400	-0-	862	1	16608	2	Y	486	496	0		38
						7	4	535	9						
09	21030 X	16572	-0-	-4458	-0-	800	1	15251	2	Y	464	473	0		29
						11	4	510	9						
10	18352 X	16190	-0-	-2162	-0-	824	1	15110	2	Y	218	221	0	8 1	18
						16	4	240	9						
11	17760 X	12341	-0-	-5419	-0-	667	1	11647	2	Y	6	24	0		-0-
						20	4	7	9						
12	18290 X	14413	-0-	-3877	-0-	763	1	13562	2	Y	36	35	0		1
						48	4	40	9						
01	18011 X	13968	-0-	-4043	-0-	654	1	13159	2	Y	63	60	0		4
						86	4	69	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	27714 X	20472	-0-	-7242	-0-	979	1	18856	2	Y	572	587	0	45
						8	4	629	9					
09	25200 X	18759	-0-	-6441	-0-	904	1	17236	2	Y	552	563	0	34
						12	4	607	9					
10	21669 X	18678	-0-	-2991	-0-	941	1	17244	2	Y	432	415	0	35
						18	4	475	9			16	1	
11	20970 X	16075	-0-	-4895	-0-	840	1	14663	2	Y	496	502	0	29
						26	4	546	9					
12	21545 X	15432	-0-	-6113	-0-	786	1	13986	2	Y	548	561	0	16
						57	4	603	9					
01	20460 X	16074	-0-	-4386	-0-	727	1	14632	2	Y	556	540	0	32
						103	4	612	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437														
08	32643 X	20606	-0-	-12037	-0-	1012	1	19506	2	Y	73	68	0	6
						8	4	80	9					
09	30030 X	19082	-0-	-10948	-0-	944	1	17991	2	Y	122	120	0	8
						13	4	134	9					
10	23467 X	17641	-0-	-5826	-0-	908	1	16652	2	Y	57	58	0	5
						18	4	63	9			2	1	
11	22710 X	13264	-0-	-9446	-0-	716	1	12494	2	Y	30	33	0	2
						21	4	33	9					
12	22754 X	14915	-0-	-7839	-0-	789	1	14041	2	Y	32	33	0	1
						50	4	35	9					
01	20615 X	14647	-0-	-5968	-0-	687	1	13813	2	Y	53	51	0	3
						89	4	58	9					
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
08	41068 X	41068	-0-	-0-	-0-	2446	1	36373	2	N	1916	1863	0	257
						141	4	2108	9					
09	36540 X	32384	-0-	-4156	-0-	2005	1	28328	2	N	1761	1915	0	103
						114	4	1937	9					
10	37154 X	37154	-0-	-0-	-0-	2361	1	32466	2	N	1965	1849	0	145
						165	4	2162	9			74	1	
11	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	2219	1	29031	2	N	1556	1568	0	133
						108	4	1712	9					
12	34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	2406	1	30245	2	N	1523	1494	0	162
						168	4	1675	9					
01	28489 X	26528	-0-	-1961	-0-	847	1	24052	2	N	1407	1453	0	116
						81	4	1548	9					
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
08	35092 X	32629	-0-	-2463	-0-	1946	1	28940	2	N	1483	1456	0	199
						112	4	1631	9					
09	33960 X	31974	-0-	-1986	-0-	1954	1	27603	2	N	2096	2173	0	122
						111	4	2306	9					
10	32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	2051	1	28202	2	N	1646	1585	0	121
						144	4	1811	9			62	1	
11	28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	1899	1	24845	2	N	1236	1252	0	105
						89	4	1360	9					
12	28489 X	28371	-0-	-118	-0-	1980	1	24891	2	N	1239	1212	0	132
						137	4	1363	9					
01	28489 X	21359	-0-	-7130	-0-	681	1	19355	2	N	1143	1181	0	94
						66	4	1257	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		44134 X	44134	-0-	-0-	-0-	2625	1	39040	2	N	2107	2052	0		283
							151	4	2318	9						
09		42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	2573	1	36361	2	N	2678	2805	0		156
							146	4	2946	9						
10		41711 X	41711	-0-	-0-	-0-	2663	1	36614	2	N	2044	1973	0	77 1	150
							186	4	2248	9						
11		36627 X	36627	-0-	-0-	-0-	2458	1	32156	2	N	1722	1725	0		147
							119	4	1894	9						
12		38117 X	38117	-0-	-0-	-0-	2658	1	33423	2	N	1682	1650	0		179
							186	4	1850	9						
01		31496 X	29299	-0-	-2197	-0-	935	1	26537	2	N	1579	1628	0		130
							90	4	1737	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545																
08		59861 X	36334	-0-	-23527	-0-	2458	1	32848	2	Y	862	816	1		120
							80	4	948	9						
09		53070 X	33602	-0-	-19468	-0-	2297	1	30133	2	Y	735	750	1		105
							363	4	809	9						
10		40703 X	36971	-0-	-3732	-0-	2634	1	33274	2	Y	912	898	1		119
							60	4	1003	9						
11		39390 X	31928	-0-	-7462	-0-	2411	1	28873	2	Y	134	223	1		30
							497	4	147	9						
12		40703 X	31636	-0-	-9067	-0-	2416	1	28058	2	Y	707	648	1		89
							384	4	778	9						
01		36983 X	30161	-0-	-6822	-0-	2626	1	26114	2	Y	998	965	1		122
							323	4	1098	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594																
08		59489 X	39917	-0-	-19572	-0-	2709	1	36188	2	Y	847	806	1		118
							88	4	932	9						
09		54060 X	35899	-0-	-18161	-0-	2452	1	32169	2	Y	809	811	1		116
							388	4	890	9						
10		42873 X	37214	-0-	-5659	-0-	2633	1	33259	2	Y	1147	1113	1		150
							60	4	1262	9						
11		41490 X	33144	-0-	-8346	-0-	2464	1	29497	2	Y	613	627	1		136
							509	4	674	9						
12		42873 X	32901	-0-	-9972	-0-	2485	1	28849	2	Y	1057	1060	1		133
							404	4	1163	9						
01		39928 X	29696	-0-	-10232	-0-	2601	1	25866	2	Y	833	864	1		102
							313	4	916	9						

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																
08		59334 X	34514	-0-	-24820	-0-	2266	1	30277	2	Y	1725	1626	1		240
							73	4	1898	9						
09		54510 X	36245	-0-	-18265	-0-	2388	1	31327	2	Y	1957	1917	1		280
							377	4	2153	9						
10		43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	3030	1	38278	2	Y	1733	1786	1		227
							69	4	1906	9						
11		37550 X	37550	-0-	-0-	-0-	2771	1	33177	2	Y	935	954	1		208
							573	4	1029	9						
12		36744 X	36744	-0-	-0-	-0-	2743	1	31836	2	Y	1553	1565	1		196
							457	4	1708	9						
01		36177 X	34639	-0-	-1538	-0-	3001	1	29843	2	Y	1289	1327	1		158
							377	4	1418	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	56451	X	41007	-0-	-15444	-0-	2700	1	37771	2	Y	467	556 1 79
							22	4	514	9			
09	50010	X	38772	-0-	-11238	-0-	2479	1	34369	2	Y	1693	1521 1 251
							62	4	1862	9			
10	44702	X	35449	-0-	-9253	-0-	2571	1	30920	2	Y	1759	1818 1 192
							23	4	1935	9			
11	43260	X	33519	-0-	-9741	-0-	2296	1	30386	2	Y	696	751 1 137
							71	4	766	9			
12	44702	X	33852	-0-	-10850	-0-	2127	1	29474	2	Y	1999	1813 1 323
							52	4	2199	9			
01	41013	X	31930	-0-	-9083	-0-	2229	1	27705	2	Y	1779	1796 1 306
							39	4	1957	9			

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493													

08	43493	X	42426	-0-	-1067	-0-	2689	1	37615	2	Y	1909	1808 1 325
							22	4	2100	9			
09	40860	X	35501	-0-	-5359	-0-	2267	1	31428	2	Y	1590	1679 1 236
							57	4	1749	9			
10	42222	X	30156	-0-	-12066	-0-	2178	1	26189	2	Y	1609	1669 1 176
							19	4	1770	9			
11	41070	X	29861	-0-	-11209	-0-	1999	1	26463	2	Y	1210	1147 1 239
							68	4	1331	9			
12	42439	X	30081	-0-	-12358	-0-	1903	1	26362	2	Y	1611	1589 1 261
							44	4	1772	9			
01	42439	X	28671	-0-	-13768	-0-	2008	1	24961	2	Y	1516	1516 1 261
							34	4	1668	9			

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496													

08	48732	X	27942	-0-	-20790	-0-	1793	1	25079	2	Y	960	917 1 164
							14	4	1056	9			
09	46710	X	25974	-0-	-20736	-0-	1720	1	23836	2	Y	341	454 1 51
							43	4	375	9			
10	28799	X	28725	-0-	-74	-0-	2185	1	26277	2	Y	222	249 1 24
							19	4	244	9			
11	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	2039	1	26985	2	Y	797	664 1 157
							65	4	877	9			
12	28799	X	28588	-0-	-211	-0-	1913	1	26505	2	Y	130	266 1 21
							27	4	143	9			
01	28737	X	27453	-0-	-1284	-0-	2036	1	25316	2	Y	79	86 1 14
							14	4	87	9			

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083													

08	40145	X	33102	-0-	-7043	-0-	2146	1	30023	2	Y	833	753 1 142
							17	4	916	9			
09	36540	X	28557	-0-	-7983	-0-	1895	1	26261	2	Y	321	415 1 48
							48	4	353	9			
10	32767	X	24894	-0-	-7873	-0-	1867	1	22454	2	Y	506	499 1 55
							16	4	557	9			
11	31710	X	26252	-0-	-5458	-0-	1766	1	23378	2	Y	954	821 1 188
							59	4	1049	9			
12	32767	X	24885	-0-	-7882	-0-	1666	1	23082	2	Y	104	275 1 17
							23	4	114	9			
01	32767	X	23655	-0-	-9112	-0-	1760	1	21882	2	Y	2	19 1 -0-
							11	4	2	9			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	46066 X	32949	-0-	-13117	-0-	1559	1	30037	2	Y	1219	1223	0			96
						12	4	1341	9							
09	42300 X	29729	-0-	-12571	-0-	1420	1	27067	2	Y	1112	1139	0			69
						19	4	1223	9							
10	34658 X	30684	-0-	-3974	-0-	1483	1	27184	2	Y	1807	1663	0	67	1	146
						29	4	1988	9							
11	33540 X	27796	-0-	-5744	-0-	1460	1	25491	2	Y	727	830	0			43
						45	4	800	9							
12	34131 X	30516	-0-	-3615	-0-	1573	1	27994	2	Y	763	784	0			22
						110	4	839	9							
01	32953 X	21854	-0-	-11099	-0-	986	1	19826	2	Y	820	795	0			47
						140	4	902	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385																
08	49817 X	36650	-0-	-13167	-0-	1749	1	33696	2	Y	1083	1104	0			86
						14	4	1191	9							
09	46320 X	31887	-0-	-14433	-0-	1532	1	29211	2	Y	1021	1043	0			64
						21	4	1123	9							
10	38068 X	32367	-0-	-5701	-0-	1613	1	29567	2	Y	1051	991	0	39	1	85
						31	4	1156	9							
11	36840 X	29827	-0-	-7013	-0-	1559	1	27218	2	Y	911	943	0			53
						48	4	1002	9							
12	37417 X	32912	-0-	-4505	-0-	1693	1	30135	2	Y	876	904	0			25
						120	4	964	9							
01	36642 X	25004	-0-	-11638	-0-	1127	1	22676	2	Y	945	916	0			54
						161	4	1040	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676																
08	69688 X	60304	-0-	-9384	-0-	1975	1	56871	2	Y	1257	1296	0			163
						75	4	1383	9							
09	65580 X	51318	-0-	-14262	-0-	1614	1	48019	2	Y	1181	1075	0			269
						386	4	1299	9							
10	52917 X	47634	-0-	-5283	-0-	1864	1	43753	2	Y	1619	1533	0	157	1	198
						236	4	1781	9							
11	51210 X	41707	-0-	-9503	-0-	1918	1	38166	2	Y	1215	1299	0			114
						286	4	1337	9							
12	52917 X	40214	-0-	-12703	-0-	1735	1	36534	2	Y	1383	1389	0			108
						424	4	1521	9							
01	52917 X	39185	-0-	-13732	-0-	1435	1	36100	2	Y	1267	1276	0			99
						256	4	1394	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700																
08	70525 X	56525	-0-	-14000	-0-	1865	1	53698	2	Y	810	887	0			105
						71	4	891	9							
09	65790 X	47880	-0-	-17910	-0-	1518	1	45183	2	Y	742	678	0			169
						363	4	816	9							
10	51181 X	46405	-0-	-4776	-0-	1835	1	43069	2	Y	1153	1083	0	98	1	141
						233	4	1268	9							
11	49530 X	41215	-0-	-8315	-0-	1912	1	38047	2	Y	884	942	0			83
						284	4	972	9							
12	51181 X	40068	-0-	-11113	-0-	1766	1	37189	2	Y	638	671	0			50
						411	4	702	9							
01	51181 X	37946	-0-	-13235	-0-	1428	1	35935	2	Y	337	361	0			26
						212	4	371	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 #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11780 X	5265	-0-	-6515	-0-	248	1	4787	2	Y	207	238	0			16
						2	4	228	9							
09	11400 X	4215	-0-	-7185	-0-	200	1	3807	2	Y	186	190	0			12
						3	4	205	9							
10	4991 X	3958	-0-	-1033	-0-	196	1	3592	2	Y	151	145	0	6	1	12
						4	4	166	9							
11	4830 X	4479	-0-	-351	-0-	220	1	3846	2	Y	368	358	0			22
						8	4	405	9							
12	4991 X	4121	-0-	-870	-0-	189	1	3372	2	Y	492	500	0			14
						19	4	541	9							
01	4991 X	2861	-0-	-2130	-0-	119	1	2402	2	Y	290	287	0			17
						21	4	319	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055																
08	49755 X	43996	-0-	-5759	-0-	4076	1	38444	2	Y	1240	1230	0			108
						112	4	1364	9							
09	44880 X	34357	-0-	-10523	-0-	3275	1	29837	2	Y	896	947	0			57
						259	4	986	9							
10	41106 X	29354	-0-	-11752	-0-	2737	1	25277	2	Y	1015	989	0	39	1	44
						223	4	1117	9							
11	39780 X	26069	-0-	-13711	-0-	1453	1	23552	2	Y	841	848	0			37
						139	4	925	9							
12	41106 X	25123	-0-	-15983	-0-	2089	1	21849	2	Y	820	797	0			60
						283	4	902	9							
01	41106 X	19683	-0-	-21423	-0-	2181	1	16494	2	Y	816	816	0			60
						110	4	898	9							
GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110																
08	52452 X	28342	-0-	-24110	-0-	2546	1	24012	2	Y	1558	1552	0			136
						70	4	1714	9							
09	48840 X	25194	-0-	-23646	-0-	2336	1	21285	2	Y	1263	1319	0			80
						184	4	1389	9							
10	38061 X	38061	-0-	-0-	-0-	3544	1	32728	2	Y	1364	1332	0	53	1	59
						289	4	1500	9							
11	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	2006	1	32512	2	Y	1145	1154	0			50
						191	4	1260	9							
12	35150 X	35150	-0-	-0-	-0-	2909	1	30440	2	Y	1268	1225	0			93
						406	4	1395	9							
01	28861 X	28175	-0-	-686	-0-	3108	1	23511	2	Y	1266	1265	0			94
						163	4	1393	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220																
08	43090 X	38457	-0-	-4633	-0-	3563	1	33600	2	Y	1087	1077	0			95
						98	4	1196	9							
09	41700 X	34709	-0-	-6991	-0-	3300	1	30059	2	Y	991	1023	0			63
						260	4	1090	9							
10	35185 X	30342	-0-	-4843	-0-	2825	1	26089	2	Y	1089	1063	0	42	1	47
						230	4	1198	9							
11	34050 X	28424	-0-	-5626	-0-	1577	1	25552	2	Y	1037	1039	0			45
						154	4	1141	9							
12	35185 X	27238	-0-	-7947	-0-	2250	1	23547	2	Y	1021	991	0			75
						318	4	1123	9							
01	35185 X	22139	-0-	-13046	-0-	2434	1	18410	2	Y	1057	1054	0			78
						132	4	1163	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14136 X	5805	-0-	-8331	-0-	276	1	5314	2	Y	194	201	0	15
						2	4	213	9					
09	7110 X	6367	-0-	-743	-0-	306	1	5841	2	Y	196	199	0	12
						4	4	216	9					
10	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	280	1	5137	2	Y	4878	4315	0	393
						5	4	5366	9			182	1	
11	5730 X	5011	-0-	-719	-0-	258	1	4512	2	Y	211	592	0	12
						9	4	232	9					
12	6324 X	3188	-0-	-3136	-0-	160	1	2849	2	Y	152	160	0	4
						12	4	167	9					
01	6324 X	3241	-0-	-3083	-0-	146	1	2941	2	Y	121	118	0	7
						21	4	133	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205														
08	35123 X	28438	-0-	-6685	-0-	1372	1	26428	2	Y	570	585	0	45
						11	4	627	9					
09	33930 X	25291	-0-	-8639	-0-	1230	1	23448	2	Y	542	553	0	34
						17	4	596	9					
10	29450 X	19040	-0-	-10410	-0-	976	1	17894	2	Y	137	155	0	11
						19	4	151	9			5	1	
11	28230 X	19338	-0-	-8892	-0-	1043	1	18202	2	Y	57	65	0	3
						30	4	63	9					
12	29171 X	19260	-0-	-9911	-0-	1021	1	18167	2	Y	6	9	0	-0-
						65	4	7	9					
01	28427 X	18048	-0-	-10379	-0-	848	1	17058	2	Y	29	27	0	2
						110	4	32	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
08	35123 X	24111	-0-	-11012	-0-	1145	1	22062	2	Y	814	835	0	64
						9	4	895	9					
09	33990 X	21117	-0-	-12873	-0-	1011	1	19263	2	Y	754	771	0	47
						14	4	829	9					
10	25172 X	19835	-0-	-5337	-0-	992	1	18184	2	Y	582	560	0	47
						19	4	640	9			22	1	
11	24360 X	18403	-0-	-5957	-0-	954	1	16647	2	Y	703	709	0	41
						29	4	773	9					
12	25172 X	19170	-0-	-6002	-0-	974	1	17350	2	Y	704	725	0	20
						72	4	774	9					
01	24118 X	18563	-0-	-5555	-0-	835	1	16796	2	Y	738	716	0	42
						120	4	812	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
08	52328 X	34335	-0-	-17993	-0-	3110	1	29331	2	Y	1644	1628	0	143
						86	4	1808	9					
09	46525 X	46525	-0-	-0-	-0-	4417	1	40241	2	Y	1380	1435	0	88
						349	4	1518	9					
10	42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	3995	1	36900	2	Y	1284	1263	0	55
						326	4	1412	9			54	1	
11	35965 X	35965	-0-	-0-	-0-	2002	1	32451	2	Y	1199	1202	0	52
						193	4	1319	9					
12	35664 X	35664	-0-	-0-	-0-	2961	1	30976	2	Y	1202	1166	0	88
						405	4	1322	9					
*01	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	3274	1	24766	2	Y	1255	1250	0	93
						167	4	1381	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		57846 X	47694	-0-	-10152	-0-	2248 1	43305 2	Y	1930	1973	0		153
							18 4	2123 9						
09		55860 X	43539	-0-	-12321	-0-	2072 1	39500 2	Y	1763	1806	0		110
							28 4	1939 9						
10		49569 X	41335	-0-	-8234	-0-	2064 1	37849 2	Y	1256	1218	0	47 1	101
							40 4	1382 9						
11		47970 X	41209	-0-	-6761	-0-	2143 1	37415 2	Y	1441	1458	0		84
							66 4	1585 9						
12		48515 X	45839	-0-	-2676	-0-	2339 1	41635 2	Y	1541	1581	0		44
							170 4	1695 9						
01		47709 X	34916	-0-	-12793	-0-	1560 1	31377 2	Y	1593	1546	0		91
							227 4	1752 9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
08		53785 X	34265	-0-	-19520	-0-	3082 1	29063 2	Y	1850	1835	0		161
							85 4	2035 9						
09		45780 X	23914	-0-	-21866	-0-	2199 1	20032 2	Y	1372	1446	0		87
							174 4	1509 9						
10		35256 X	35256	-0-	-0-	-0-	3259 1	30096 2	Y	1486	1451	0	58 1	64
							266 4	1635 9						
11		38341 X	38341	-0-	-0-	-0-	2118 1	34341 2	Y	1518	1516	0		66
							212 4	1670 9						
12		37713 X	37713	-0-	-0-	-0-	3098 1	32410 2	Y	1592	1541	0		117
							454 4	1751 9						
01		32736 X	31216	-0-	-1520	-0-	3439 1	26013 2	Y	1437	1448	0		106
							183 4	1581 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766														
08		57908 X	40168	-0-	-17740	-0-	1329 1	38271 2	Y	471	516	0		61
							50 4	518 9						
09		53730 X	33565	-0-	-20165	-0-	1069 1	31805 2	Y	395	366	0		90
							256 4	435 9						
10		45570 X	32505	-0-	-13065	-0-	1277 1	29985 2	Y	983	901	0	52 1	120
							162 4	1081 9						
11		44100 X	28137	-0-	-15963	-0-	1298 1	25830 2	Y	742	792	0		70
							193 4	816 9						
12		45570 X	27526	-0-	-18044	-0-	1187 1	25007 2	Y	947	943	0		74
							290 4	1042 9						
01		40176 X	25906	-0-	-14270	-0-	952 1	23978 2	Y	736	753	0		57
							166 4	810 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695														
08		73377 X	40810	-0-	-32567	-0-	1285 1	37014 2	Y	2238	2369	0		290
							49 4	2462 9						
09		65880 X	36438	-0-	-29442	-0-	1105 1	32890 2	Y	1981	1820	0		451
							264 4	2179 9						
10		46060 X	46060	-0-	-0-	-0-	1769 1	41516 2	Y	2319	2224	0	263 1	283
							224 4	2551 9						
11		41884 X	41884	-0-	-0-	-0-	1919 1	38184 2	Y	1359	1515	0		127
							286 4	1495 9						
12		39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	1692 1	35637 2	Y	1599	1601	0		125
							420 4	1759 9						
*01		37197 X	37197	-0-	-0-	-0-	1343 1	33791 2	Y	1637	1635	0		127
							262 4	1801 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 #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	71517 X	41954	-0-	-29563	-0-	1389	1	40010	2	Y	456	617	0			59
						53	4	502	9							
09	64890 X	37369	-0-	-27521	-0-	1191	1	35425	2	Y	425	387	0			97
						285	4	468	9							
10	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	1515	1	35568	2	Y	899	830	0	56	1	110
						192	4	989	9							
11	40647 X	40647	-0-	-0-	-0-	1892	1	37659	2	Y	741	782	0			69
						281	4	815	9							
12	39607 X	39607	-0-	-0-	-0-	1731	1	36468	2	Y	906	904	0			71
						411	4	997	9							
*01	37568 X	37568	-0-	-0-	-0-	1380	1	34732	2	Y	1104	1089	0			86
						242	4	1214	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744																
08	72168 X	44464	-0-	-27704	-0-	1410	1	40605	2	Y	2178	2200	0			282
						53	4	2396	9							
09	64380 X	39173	-0-	-25207	-0-	1205	1	35863	2	Y	1652	1558	0			376
						288	4	1817	9							
10	32889 X	32889	-0-	-0-	-0-	1284	1	30148	2	Y	1176	1189	0	219	1	144
						163	4	1294	9							
11	41116 X	41116	-0-	-0-	-0-	1885	1	37519	2	Y	1300	1322	0			122
						282	4	1430	9							
12	39422 X	39422	-0-	-0-	-0-	1685	1	35484	2	Y	1666	1658	0			130
						420	4	1833	9							
*01	36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	1335	1	33605	2	Y	1493	1507	0			116
						254	4	1642	9							
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175																
08	22537 X	13835	-0-	-8702	-0-	242	1	12831	2	Y	667	654	0			49
						28	4	734	9							
09	18360 X	10993	-0-	-7367	-0-	157	1	10213	2	Y	550	561	0	24	1	14
						18	4	605	9							
10	14477 X	10046	-0-	-4431	-0-	149	1	9266	2	Y	569	538	0	40	1	5
						5	4	626	9							
11	14010 X	9885	-0-	-4125	-0-	139	1	8919	2	Y	697	646	0	50	1	6
						60	4	767	9							
12	14477 X	10995	-0-	-3482	-0-	117	1	9967	2	Y	754	739	0	14	1	7
						82	4	829	9							
01	13826 X	6513	-0-	-7313	-0-	77	1	6057	2	Y	321	325	0	1	1	2
						26	4	353	9							
GATES 09 ROSE B GUI WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619																
08	65627 X	44985	-0-	-20642	-0-	2200	1	41395	2	Y	1193	1213	0			87
						78	4	1312	9							
09	60060 X	37029	-0-	-23031	-0-	2327	1	33269	2	Y	1166	1196	0			57
						150	4	1283	9							
10	58001 X	39488	-0-	-18513	-0-	2464	1	35544	2	Y	1133	1087	0	43	1	60
						234	4	1246	9							
11	56130 X	33962	-0-	-22168	-0-	1919	1	30845	2	Y	961	974	0			47
						141	4	1057	9							
12	58001 X	33943	-0-	-24058	-0-	385	1	32193	2	Y	940	921	0			66
						331	4	1034	9							
01	44981 X	33443	-0-	-11538	-0-	995	1	31395	2	Y	851	865	0			52
						117	4	936	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		

08		83080 X	49409	-0-	-33671	-0-	2405	1	45259	2	Y	1509	1542	0	110
							85	4	1660	9					
09		80400 X	45643	-0-	-34757	-0-	2867	1	40987	2	Y	1458	1497	0	71
							185	4	1604	9					
10		48701 X	47945	-0-	-756	-0-	2988	1	43103	2	Y	1427	1368	0	54 1 76
							284	4	1570	9					
11		47130 X	41077	-0-	-6053	-0-	2319	1	37267	2	Y	1198	1215	0	59
							173	4	1318	9					
12		48701 X	39784	-0-	-8917	-0-	451	1	37713	2	Y	1120	1101	0	78
							388	4	1232	9					
01		48701 X	40594	-0-	-8107	-0-	1205	1	38012	2	Y	1118	1128	0	68
							147	4	1230	9					

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578															
08		57970 X	42359	-0-	-15611	-0-	2853	1	38114	2	Y	1182	1127	1	165
							92	4	1300	9					
09		50850 X	36291	-0-	-14559	-0-	2471	1	32419	2	Y	918	952	1	131
							391	4	1010	9					
10		44485 X	38681	-0-	-5804	-0-	2737	1	34570	2	Y	1193	1168	1	156
							62	4	1312	9					
11		40980 X	35000	-0-	-5980	-0-	2425	1	29029	2	Y	2763	2304	1	615
							507	4	3039	9					
12		42346 X	31563	-0-	-10783	-0-	2373	1	27547	2	Y	1139	1610	1	144
							390	4	1253	9					
01		42346 X	30496	-0-	-11850	-0-	2658	1	26439	2	Y	975	1000	1	119
							326	4	1073	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708															
08		70959 X	58938	-0-	-12021	-0-	1897	1	54624	2	Y	2132	2170	0	276
							72	4	2345	9					
09		65460 X	51092	-0-	-14368	-0-	1572	1	46765	2	Y	2163	1946	0	493
							376	4	2379	9					
10		62775 X	61408	-0-	-1367	-0-	2363	1	55456	2	Y	2990	2831	0	287 1 365
							300	4	3289	9					
11		60750 X	49523	-0-	-11227	-0-	2251	1	44800	2	Y	1941	2124	0	182
							337	4	2135	9					
12		62775 X	48012	-0-	-14763	-0-	2046	1	43092	2	Y	2146	2160	0	168
							513	4	2361	9					
01		61411 X	45127	-0-	-16284	-0-	1630	1	41025	2	Y	1959	1975	0	152
							317	4	2155	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738															
08		68665 X	51617	-0-	-17048	-0-	1705	1	49095	2	Y	684	657	0	89
							65	4	752	9					
09		62190 X	45916	-0-	-16274	-0-	1460	1	43430	2	Y	615	564	0	140
							349	4	677	9					
10		46686 X	42453	-0-	-4233	-0-	1672	1	39247	2	Y	1202	1113	0	82 1 147
							212	4	1322	9					
11		45180 X	36387	-0-	-8793	-0-	1681	1	33449	2	Y	915	976	0	86
							250	4	1007	9					
12		46686 X	35768	-0-	-10918	-0-	1542	1	32456	2	Y	1266	1253	0	99
							377	4	1393	9					
01		46686 X	34054	-0-	-12632	-0-	1250	1	31450	2	Y	1031	1050	0	80
							220	4	1134	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		72416 X	45498	-0-	-26918	-0-	2205 1	41481 2	Y	1576	1610 0		115
							78 4	1734 9					
09		65610 X	40117	-0-	-25493	-0-	2512 1	35905 2	Y	1398	1445 0		68
							162 4	1538 9					
10		46190 X	42192	-0-	-3998	-0-	2625 1	37858 2	Y	1326	1274 0	50 1	70
							250 4	1459 9					
11		44700 X	37228	-0-	-7472	-0-	2094 1	33659 2	Y	1192	1203 0		59
							164 4	1311 9					
12		46190 X	37292	-0-	-8898	-0-	422 1	35258 2	Y	1133	1113 0		79
							366 4	1246 9					
01		45508 X	36738	-0-	-8770	-0-	1086 1	34284 2	Y	1116	1127 0		68
							140 4	1228 9					

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779													
08		66929 X	42970	-0-	-23959	-0-	2093 1	39389 2	Y	1285	1313 0		94
							74 4	1414 9					
09		64770 X	37581	-0-	-27189	-0-	2363 1	33784 2	Y	1165	1202 0		57
							152 4	1282 9					
10		47988 X	43573	-0-	-4415	-0-	2698 1	38913 2	Y	1550	1466 0	59 1	82
							257 4	1705 9					
11		46440 X	41143	-0-	-5297	-0-	2313 1	37173 2	Y	1340	1356 0		66
							183 4	1474 9					
12		47988 X	39284	-0-	-8704	-0-	443 1	37031 2	Y	1293	1269 0		90
							388 4	1422 9					
01		43586 X	35194	-0-	-8392	-0-	1036 1	32713 2	Y	1185	1203 0		72
							141 4	1304 9					

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695													
08		96255 X	62220	-0-	-34035	-0-	3042 1	57243 2	Y	1661	1692 0		121
							108 4	1827 9					
09		92130 X	56253	-0-	-35877	-0-	3546 1	50687 2	Y	1628	1670 0		79
							229 4	1791 9					
10		64666 X	59535	-0-	-5131	-0-	3722 1	53684 2	Y	1614	1547 0	61 1	85
							354 4	1775 9					
11		62580 X	50598	-0-	-11982	-0-	2860 1	45965 2	Y	1422	1437 0		70
							209 4	1564 9					
12		64666 X	49874	-0-	-14792	-0-	566 1	47283 2	Y	1399	1371 0		98
							486 4	1539 9					
01		62217 X	44555	-0-	-17662	-0-	1323 1	41730 2	Y	1219	1243 0		74
							161 4	1341 9					

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098													
08		102734 X	62954	-0-	-39780	-0-	3081 1	57969 2	Y	1632	1661 0		119
							109 4	1795 9					
09		99420 X	54172	-0-	-45248	-0-	3418 1	48855 2	Y	1525	1570 0		74
							221 4	1678 9					
10		70742 X	57364	-0-	-13378	-0-	3584 1	51686 2	Y	1594	1524 0	60 1	84
							341 4	1753 9					
11		68460 X	50838	-0-	-17622	-0-	2876 1	46230 2	Y	1386	1402 0		68
							207 4	1525 9					
12		68076 X	48876	-0-	-19200	-0-	555 1	46349 2	Y	1360	1333 0		95
							476 4	1496 9					
01		62961 X	40615	-0-	-22346	-0-	1207 1	38074 2	Y	1081	1110 0		66
							145 4	1189 9					

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		108283 X	64795	-0-	-43488	-0-	3169	1	59629	2	Y	1714	1747	0	125
							112	4	1885	9					
09		104790 X	58190	-0-	-46600	-0-	3669	1	52447	2	Y	1670	1714	0	81
							237	4	1837	9					
10		72292 X	59782	-0-	-12510	-0-	3734	1	53852	2	Y	1674	1603	0	63 1 89
							355	4	1841	9					
11		69960 X	51666	-0-	-18294	-0-	2920	1	46928	2	Y	1458	1475	0	72
							214	4	1604	9					
12		70122 X	48903	-0-	-21219	-0-	554	1	46275	2	Y	1451	1421	0	102
							478	4	1596	9					
01		64790 X	45382	-0-	-19408	-0-	1344	1	42450	2	Y	1291	1314	0	79
							168	4	1420	9					

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012															
08		80476 X	57077	-0-	-23399	-0-	2775	1	52205	2	Y	1817	1856	0	133
							98	4	1999	9					
09		76290 X	50742	-0-	-25548	-0-	3183	1	45498	2	Y	1687	1738	0	82
							205	4	1856	9					
10		59489 X	53614	-0-	-5875	-0-	3337	1	48136	2	Y	1657	1588	0	63 1 88
							318	4	1823	9					
11		57570 X	46497	-0-	-11073	-0-	2619	1	42092	2	Y	1440	1457	0	71
							202	4	1584	9					
12		59489 X	45251	-0-	-14238	-0-	512	1	42754	2	Y	1401	1374	0	98
							444	4	1541	9					
01		57071 X	44553	-0-	-12518	-0-	1316	1	41550	2	Y	1378	1392	0	84
							171	4	1516	9					

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579															
08		163835 X	88826	-0-	-75009	-0-	1592	1	84471	2	Y	2343	2293	0	172
							186	4	2577	9					
09		120900 X	70149	-0-	-50751	-0-	1033	1	67184	2	Y	1651	1709	0	71 1 43
							116	4	1816	9					
10		93620 X	71848	-0-	-21772	-0-	1099	1	68401	2	Y	2104	1993	0	137 1 17
							34	4	2314	9					
11		90600 X	59581	-0-	-31019	-0-	873	1	56042	2	Y	2096	1941	0	155 1 17
							360	4	2306	9					
12		91698 X	58757	-0-	-32941	-0-	651	1	55597	2	Y	1871	1833	0	37 1 18
							451	4	2058	9					
01		88815 X	55565	-0-	-33250	-0-	672	1	52557	2	Y	1921	1927	0	2 1 10
							223	4	2113	9					

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683															
08		164300 X	90786	-0-	-73514	-0-	1625	1	86218	2	Y	2503	2449	0	183
							190	4	2753	9					
09		116190 X	71717	-0-	-44473	-0-	1055	1	68666	2	Y	1707	1772	0	74 1 44
							118	4	1878	9					
10		73315 X	73315	-0-	-0-	-0-	1118	1	69594	2	Y	2335	2211	0	149 1 19
							34	4	2569	9					
11		58783 X	58783	-0-	-0-	-0-	860	1	55206	2	Y	2147	1988	0	160 1 18
							355	4	2362	9					
12		55934 X	55934	-0-	-0-	-0-	617	1	52645	2	Y	2040	1999	0	40 1 19
							428	4	2244	9					
*01		53098 X	53098	-0-	-0-	-0-	643	1	50265	2	Y	1797	1804	0	2 1 10
							213	4	1977	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	19995 X	13921	-0-	-6074	-0-	652	1	12554	2	N	645	658	0		51
						5	4	710	9						
09	16020 X	13367	-0-	-2653	-0-	633	1	12058	2	N	606	619	0		38
						9	4	667	9						
10	14229 X	12555	-0-	-1674	-0-	633	1	11607	2	N	275	281	0	10 1	22
						12	4	303	9						
11	13770 X	9163	-0-	-4607	-0-	465	1	8124	2	N	508	500	0		30
						15	4	559	9						
12	14229 X	9867	-0-	-4362	-0-	507	1	9026	2	N	271	293	0		8
						36	4	298	9						
01	13919 X	11895	-0-	-2024	-0-	551	1	11094	2	N	160	159	0		9
						74	4	176	9						
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534															
08	85250 X	59290	-0-	-25960	-0-	2905	1	54655	2	Y	1479	1494	0		108
						103	4	1627	9						
09	82500 X	51888	-0-	-30612	-0-	3274	1	46799	2	Y	1458	1495	0		71
						211	4	1604	9						
10	75237 X	55855	-0-	-19382	-0-	3492	1	50363	2	Y	1516	1450	0	57 1	80
						332	4	1668	9						
11	66300 X	48386	-0-	-17914	-0-	2737	1	43982	2	Y	1335	1349	0		66
						198	4	1469	9						
12	68324 X	47453	-0-	-20871	-0-	539	1	45065	2	Y	1262	1240	0		88
						461	4	1388	9						
01	59303 X	42759	-0-	-16544	-0-	1269	1	40082	2	Y	1140	1159	0		69
						154	4	1254	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211															
08	68479 X	54123	-0-	-14356	-0-	4853	1	45766	2	Y	3064	3028	0		267
						134	4	3370	9						
09	63420 X	49382	-0-	-14038	-0-	4559	1	41530	2	Y	2666	2764	0		169
						360	4	2933	9						
10	50902 X	46696	-0-	-4206	-0-	4260	1	39343	2	Y	2495	2453	0	104 1	107
						348	4	2745	9						
11	49260 X	35344	-0-	-13916	-0-	1876	1	30416	2	Y	2569	2564	0		112
						226	4	2826	9						
12	50902 X	32485	-0-	-18417	-0-	2583	1	27028	2	Y	2195	2146	0		161
						459	4	2415	9						
01	50902 X	26801	-0-	-24101	-0-	2827	1	21384	2	Y	2163	2164	0		160
						211	4	2379	9						
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
08	119040 X	73699	-0-	-45341	-0-	1323	1	70208	2	Y	1831	1790	0		134
						154	4	2014	9						
09	88650 X	64522	-0-	-24128	-0-	947	1	61635	2	Y	1667	1686	0	72 1	43
						106	4	1834	9						
10	66495 X	53191	-0-	-13304	-0-	812	1	50558	2	Y	1633	1547	0	116 1	13
						25	4	1796	9						
11	64350 X	41918	-0-	-22432	-0-	617	1	39623	2	Y	1295	1198	0	99 1	11
						253	4	1425	9						
12	66495 X	40197	-0-	-26298	-0-	446	1	38107	2	Y	1214	1190	0	24 1	11
						309	4	1335	9						
01	66495 X	35818	-0-	-30677	-0-	431	1	33682	2	Y	1420	1422	0	1 1	8
						143	4	1562	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		171151 X	92539	-0-	-78612	-0-	1654	1	87776	2	Y	2651	2591	0			194
							193	4	2916	9							
09		112950 X	74404	-0-	-38546	-0-	1093	1	71082	2	Y	1915	1976	0	83	1	50
							122	4	2107	9							
10		92473 X	74274	-0-	-18199	-0-	1128	1	70263	2	Y	2590	2453	0	166	1	21
							34	4	2849	9							
11		89490 X	59131	-0-	-30359	-0-	865	1	55523	2	Y	2169	2008	0	164	1	18
							357	4	2386	9							
12		92473 X	56381	-0-	-36092	-0-	620	1	53030	2	Y	2090	2048	0	40	1	20
							432	4	2299	9							
01		92473 X	53466	-0-	-39007	-0-	650	1	50860	2	Y	1583	1593	0	2	1	8
							215	4	1741	9							
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000																	
08		137632 X	137632	-0-	-0-	-0-	2433	1	129075	2	Y	5309	5174	0			389
							284	4	5840	9							
09		161970 X	112328	-0-	-49642	-0-	1627	1	105845	2	Y	4249	4344	0	184	1	110
							182	4	4674	9							
10		137268 X	112552	-0-	-24716	-0-	1692	1	105323	2	Y	4986	4722	0	334	1	40
							52	4	5485	9							
11		132840 X	92928	-0-	-39912	-0-	1349	1	86604	2	Y	4013	3715	0	305	1	33
							561	4	4414	9							
12		137268 X	89965	-0-	-47303	-0-	983	1	83998	2	Y	3907	3828	0	75	1	37
							686	4	4298	9							
01		137268 X	80150	-0-	-57118	-0-	961	1	75161	2	Y	3370	3385	0	4	1	18
							321	4	3707	9							
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138																	
08		135600 X	135600	-0-	-0-	-0-	2347	1	124543	2	Y	7669	7290	0			562
							274	4	8436	9							
09		82020 X	81906	-0-	-114	-0-	1171	1	76198	2	Y	4005	4290	0	173	1	104
							131	4	4406	9							
10		84692 X	80552	-0-	-4140	-0-	1195	1	74385	2	Y	4487	4250	0	305	1	36
							36	4	4936	9							
11		81960 X	66268	-0-	-15692	-0-	950	1	60936	2	Y	3621	3352	0	275	1	30
							399	4	3983	9							
12		84692 X	61934	-0-	-22758	-0-	668	1	57084	2	Y	3375	3307	0	66	1	32
							469	4	3713	9							
01		84692 X	59904	-0-	-24788	-0-	708	1	55368	2	Y	3263	3275	0	3	1	17
							239	4	3589	9							
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997																	
08		143798 X	143798	-0-	-0-	-0-	2535	1	134514	2	Y	5866	5696	0			430
							296	4	6453	9							
09		150240 X	114322	-0-	-35918	-0-	1652	1	107478	2	Y	4552	4667	0	197	1	118
							185	4	5007	9							
10		138446 X	92554	-0-	-45892	-0-	1380	1	85906	2	Y	4751	4500	0	331	1	38
							42	4	5226	9							
11		133980 X	79963	-0-	-54017	-0-	1153	1	73991	2	Y	3943	3651	0	298	1	32
							482	4	4337	9							
12		138446 X	75719	-0-	-62727	-0-	822	1	70295	2	Y	3660	3585	0	72	1	35
							576	4	4026	9							
01		138446 X	72894	-0-	-65552	-0-	866	1	67718	2	Y	3654	3665	0	4	1	20
							291	4	4019	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		391809 X	228562	-0-	-163247	-0-	2450	1	209387	2	N	13637	13361	0	147	1	129
							1724	4	15001	9							
01		391809 X	358739	-0-	-33070	-0-	4280	1	334769	2	N	16595	16622	0	13	1	89
							1435	4	18255	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997																	
08		138396 X	138396	-0-	-0-	-0-	2462	1	130649	2	Y	4544	4451	0			333
							287	4	4998	9							
09		117921 X	117921	-0-	-0-	-0-	1719	1	111831	2	Y	3798	3868	0	164	1	99
							193	4	4178	9							
10		164610 X	116771	-0-	-47839	-0-	1768	1	110094	2	Y	4414	4181	0	296	1	36
							54	4	4855	9							
11		159300 X	95004	-0-	-64296	-0-	1389	1	89148	2	Y	3540	3278	0	269	1	29
							573	4	3894	9							
12		147715 X	90493	-0-	-57222	-0-	996	1	85090	2	Y	3376	3308	0	65	1	32
							693	4	3714	9							
01		138384 X	81171	-0-	-57213	-0-	980	1	76648	2	Y	2925	2938	0	3	1	16
							325	4	3218	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																	
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		451360 X	301158	-0-	-150202	-0-	3201	1	273587	2	N	20099	19693 0	216 1
							2261	4	22109	9				-0-
01		451360 X	370545	-0-	-80815	-0-	4388	1	343176	2	N	19546	19612 0	20 1
							1480	4	21501	9				104

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A														
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-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8596 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A														
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-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8598 PERF. N/A																	
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-
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A																	
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-
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A																	
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-
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898																	
08	443145	X	32084	-0-	-411061	-0-	554	1	29406	2	Y	1872	2156	0			137
							65	4	2059	9							
09	408090	X	275038	-0-	-133052	-0-	3972	1	258403	2	Y	11107	10474	0	481	1	289
							445	4	12218	9							
10	421693	X	243860	-0-	-177833	-0-	3678	1	229035	2	Y	10032	9502	0	738	1	81
							112	4	11035	9							
11	301800	X	193361	-0-	-108439	-0-	2821	1	180971	2	Y	7639	7073	0	584	1	63
							1166	4	8403	9							
12	284208	X	183598	-0-	-100610	-0-	2015	1	172250	2	Y	7207	7062	0	140	1	68
							1405	4	7928	9							
01	284208	X	160103	-0-	-124105	-0-	1927	1	150767	2	Y	6152	6180	0	7	1	33
							642	4	6767	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		282069 X	9743	-0-	-272326	-0-	165 1	8754 2	Y	732	952	0			54
							19 4	805 9							
09		241230 X	127286	-0-	-113944	-0-	1819 1	118340 2	Y	6294	5912	0	272 1		164
							204 4	6923 9							
10		249271 X	100100	-0-	-149171	-0-	1495 1	93100 2	Y	4963	4701	0	386 1		40
							46 4	5459 9							
11		167430 X	67020	-0-	-100410	-0-	970 1	62278 2	Y	3061	2834	0	242 1		25
							405 4	3367 9							
12		137857 X	51473	-0-	-86384	-0-	565 1	48327 2	Y	1988	1947	0	47 1		19
							394 4	2187 9							
01		131533 X	63391	-0-	-68142	-0-	758 1	59326 2	Y	2775	2777	0	2 1		15
							254 4	3053 9							
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115															
08		616280 X	5727	-0-	-610553	-0-	101 1	5350 2	Y	240	1014	0			18
							12 4	264 9							
09		596400 X	364951	-0-	-231449	-0-	5298 1	344713 2	Y	13042	12157	0	564 1		339
							594 4	14346 9							
10		615722 X	316699	-0-	-299023	-0-	4802 1	298982 2	Y	11607	10994	0	858 1		94
							147 4	12768 9							
11		500850 X	227061	-0-	-273789	-0-	3317 1	212901 2	Y	8611	7973	0	661 1		71
							1371 4	9472 9							
12		414501 X	216977	-0-	-197524	-0-	2385 1	203875 2	Y	8233	8067	0	159 1		78
							1661 4	9056 9							
01		377115 X	191162	-0-	-185953	-0-	2298 1	179659 2	Y	7673	7702	0	8 1		41
							765 4	8440 9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A															
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-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A															
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-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-
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932															
08		64540 X	64540	-0-	-0-	-0-	1148 1	60919 2	Y	2126	1970	0			156
							134 4	2339 9							
09		271830 X	111814	-0-	-160016	-0-	1626 1	105811 2	Y	3814	3706	0	165 1		99
							182 4	4195 9							
10		280891 X	120125	-0-	-160766	-0-	1815 1	113017 2	Y	4762	4511	0	312 1		38
							55 4	5238 9							
11		271830 X	139284	-0-	-132546	-0-	2018 1	129512 2	Y	6285	5818	0	453 1		52
							840 4	6914 9							
12		280891 X	125029	-0-	-155862	-0-	1364 1	116583 2	Y	5572	5460	0	111 1		53
							953 4	6129 9							
01		120125 X	115324	-0-	-4801	-0-	1382 1	108082 2	Y	4907	4928	0	6 1		26
							462 4	5398 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8990 - 12592	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	165543	-0-	165543	165543	2926 1	N	6366	5900 0		466
						342 4					
09	368280 X	182114	-0-	-186166	-0-	2622 1	N	7851	7773 0	340 1	204
						294 4					
10	380556 X	93430	-0-	-287126	-0-	1417 1	N	3375	3197 0	355 1	27
						43 4					
11	368280 X	103075	-0-	-265205	-0-	1526 1	N	2694	2494 0	205 1	22
						623 4					
12	380556 X	96684	-0-	-283872	-0-	1077 1	N	2602	2549 0	50 1	25
						745 4					
01	380556 X	91144	-0-	-289412	-0-	1112 1	N	2440	2450 0	2 1	13
						366 4					
GATES 05D		WELL #: 1020		RRCID -> 278632		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8907 - 16128	
10	483510 X	483510	-0-	-0-	-0-	7111 1	Y	30360	28757 0	1358 1	245
						217 4					
11	454840 X	454840	-0-	-0-	-0-	6450 1	Y	28818	26683 0	2144 1	236
						2742 4					
12	425165 X	382331	-0-	-42834	-0-	4114 1	Y	21572	21136 0	468 1	204
						2891 4					
01	425165 X	318999	-0-	-106166	-0-	3784 1	Y	16303	16399 0	21 1	87
						1275 4					
GATES 05D		WELL #: 2620		RRCID -> 278636		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8507		PERF. N/A	
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	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-
GATES 05D		WELL #: 1820		RRCID -> 278639		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 9044 - 16106	
11	488027 X	488027	-0-	-0-	-0-	6948 1	Y	29271	27102 0	1929 1	240
						2943 4					
12	806868 X	570702	-0-	-236166	-0-	6068 1	Y	37952	37185 0	648 1	359
						4286 4					
01	806868 X	470764	-0-	-336104	-0-	5519 1	Y	28780	28949 0	36 1	154
						1877 4					
GATES 05D		WELL #: 2113		RRCID -> 278640		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 8374		PERF. N/A	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GATES 05D		WELL #: 1420		RRCID -> 278660		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8962 - 16064	
10	0	51840	-0-	51840	51840	760 1	Y	3405	3226 0	152 1	27
						23 4					
11	717791 X	665951	-0-	-51840	-0-	9399 1	Y	44806	41486 0	2980 1	367
						4015 4					
12	742977 X	528417	-0-	-214560	-0-	5662 1	Y	31721	31079 0	709 1	300
						3985 4					
01	742977 X	424499	-0-	-318478	-0-	5031 1	Y	22025	22177 0	30 1	118
						1696 4					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A																	
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
08		0	163693	-0-	163693	163693	2848	1	151127	2	Y	8533	7908	0			625
							332	4	9386	9							
09	505767 X		342074	-0-	-163693	-0-	4949	1	322006	2	Y	13240	12948	0	573	1	344
							555	4	14564	9							
10	464008 X		233071	-0-	-230937	-0-	3530	1	219826	2	Y	8734	8273	0	735	1	70
							108	4	9607	9							
11	449040 X		167304	-0-	-281736	-0-	2471	1	158607	2	Y	4742	4390	0	383	1	39
							1010	4	5216	9							
*12	464008 X		98810	-0-	-365198	-0-	1100	1	93981	2	Y	2698	2643	0	68	1	26
							761	4	2968	9							
01	464008 X		98866	-0-	-365142	-0-	1207	1	94383	2	Y	2617	2626	0	3	1	14
							397	4	2879	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	122 1	2834 3	39 9	3	Y	35	34 1		10
09	3240 X	2916	-0-	-324	-0-	116 1	2755 3	42 9	3	Y	38	38 1		10
10	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	113 1	2740 3	44 9	3	Y	40	33 1		17
11	3240 X	2724	-0-	-516	-0-	74 1	2599 3	46 9	3	Y	42	44 1		15
12	3317 X	2809	-0-	-508	-0-	78 1	2672 3	54 9	3	Y	49	48 1		16
01	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	68 1	2648 3	25 9	3	Y	23	32 1		7

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900														
08	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	172 1	3999 3	81 9	3	Y	74	74 1		21
09	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	160 1	3784 3	75 9	3	Y	68	72 1		17
10	4495 X	3898	-0-	-597	-0-	151 1	3667 3	76 9	3	Y	69	57 1		29
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	104 1	3661 3	124 9	3	Y	113	103 1		39
12	4340 X	3998	-0-	-342	-0-	109 1	3742 3	140 9	3	Y	127	124 1		42
01	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	94 1	3635 3	87 9	3	Y	79	99 1		22

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390														
08	9145 X	8966	-0-	-179	-0-	359 1	8355 3	243 9	3	N	221	214 1		62
09	8850 X	8577	-0-	-273	-0-	337 1	8002 3	231 9	3	N	210	221 1		51
10	9145 X	8587	-0-	-558	-0-	331 1	8031 3	215 9	3	N	195	165 1		81
11	8850 X	7906	-0-	-944	-0-	212 1	7458 3	222 9	3	N	202	213 1		70
12	8959 X	8140	-0-	-819	-0-	223 1	7664 3	239 9	3	N	217	216 1		71
01	8959 X	7721	-0-	-1238	-0-	188 1	7291 3	219 9	3	N	199	215 1		55

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200														
08	9858 X	9140	-0-	-718	-0-	363 1	8447 3	321 9	3	Y	292	288 1		81
09	9540 X	8515	-0-	-1025	-0-	332 1	7882 3	294 9	3	Y	267	285 1		63
10	9455 X	8698	-0-	-757	-0-	332 1	8063 3	293 9	3	Y	266	220 1		109
11	9120 X	7859	-0-	-1261	-0-	207 1	7297 3	341 9	3	Y	310	312 1		107
12	9331 X	8103	-0-	-1228	-0-	220 1	7543 3	326 9	3	Y	296	306 1		97
01	9145 X	5868	-0-	-3277	-0-	142 1	5515 3	193 9	3	Y	175	224 1		48

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	5181	-0-	-585	-0-	209	1 4869	3 98	Y	89	89 1	25
09	5580 X	4862	-0-	-718	-0-	193	1 4571	3 94	Y	85	89 1	21
10	5642 X	5053	-0-	-589	-0-	196	1 4754	3 97	Y	88	72 1	37
11	5460 X	4858	-0-	-602	-0-	131	1 4626	3 92	Y	84	92 1	29
12	5518 X	4388	-0-	-1130	-0-	121	1 4164	3 95	Y	86	87 1	28
01	5177 X	4072	-0-	-1105	-0-	100	1 3873	3 87	Y	79	85 1	22

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A												
08	10788 X	10555	-0-	-233	-0-	422	1 9819	3 303	Y	275	314 1	77
09	10260 X	10174	-0-	-86	-0-	400	1 9490	3 275	Y	250	266 1	61
10	10540 X	10295	-0-	-245	-0-	398	1 9662	3 223	Y	203	179 1	85
11	10200 X	9005	-0-	-1195	-0-	244	1 8590	3 154	Y	140	174 1	51
12	10540 X	8605	-0-	-1935	-0-	237	1 8132	3 221	Y	201	184 1	68
01	10540 X	9214	-0-	-1326	-0-	225	1 8731	3 230	Y	209	219 1	58

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670												
08	12462 X	12408	-0-	-54	-0-	501	1 11649	3 245	Y	223	217 1	63
09	12210 X	11909	-0-	-301	-0-	473	1 11220	3 206	Y	187	204 1	46
10	12276 X	11941	-0-	-335	-0-	464	1 11259	3 204	Y	185	153 1	78
11	11880 X	11188	-0-	-692	-0-	302	1 10645	3 220	Y	200	208 1	70
12	12276 X	11496	-0-	-780	-0-	318	1 10916	3 242	Y	220	218 1	72
01	12276 X	11887	-0-	-389	-0-	291	1 11307	3 253	Y	230	238 1	64

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450												
08	9052 X	7916	-0-	-1136	-0-	321	1 7477	3 110	Y	100	103 1	29
09	8760 X	7560	-0-	-1200	-0-	301	1 7148	3 105	Y	95	100 1	24
10	8680 X	7513	-0-	-1167	-0-	294	1 7122	3 88	Y	80	69 1	35
11	7950 X	7410	-0-	-540	-0-	202	1 7122	3 72	Y	65	76 1	24
12	8215 X	7362	-0-	-853	-0-	205	1 7058	3 86	Y	78	76 1	26
01	7905 X	7047	-0-	-858	-0-	174	1 6768	3 83	Y	75	79 1	22

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		

08		3472 X	2813	-0-	-659	-0-	109	1	2528	3	Y	157	143	1		44
								3	4	173	9					
09		3360 X	2492	-0-	-868	-0-	94	1	2238	3	Y	144	154	1		34
								2	4	158	9					
10		3131 X	2867	-0-	-264	-0-	98	1	2386	3	Y	345	240	1		139
								3	4	380	9					
11		3030 X	2729	-0-	-301	-0-	70	1	2469	3	Y	168	249	1		58
								5	4	185	9					
12		2821 X	2684	-0-	-137	-0-	72	1	2485	3	Y	111	132	1		37
								5	4	122	9					
01		2852 X	2536	-0-	-316	-0-	63	1	2443	3	Y	20	51	1		6
								8	4	22	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375																
08		3224 X	2807	-0-	-417	-0-	102	1	2376	3	Y	296	319	1		81
								3	4	326	9					
09		3000 X	2586	-0-	-414	-0-	97	1	2305	3	Y	165	207	1		39
								2	4	182	9					
10		2976 X	2570	-0-	-406	-0-	94	1	2284	3	Y	172	141	1		70
								3	4	189	9					
11		2880 X	2438	-0-	-442	-0-	63	1	2204	3	Y	152	170	1		52
								4	4	167	9					
12		2976 X	2814	-0-	-162	-0-	75	1	2592	3	Y	129	139	1		42
								5	4	142	9					
01		2821 X	2608	-0-	-213	-0-	63	1	2448	3	Y	81	101	1		22
								8	4	89	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100																
08		3131 X	2896	-0-	-235	-0-	115	1	2686	3	Y	84	82	1		23
								3	4	92	9					
09		3030 X	2743	-0-	-287	-0-	107	1	2547	3	Y	79	83	1		19
								2	4	87	9					
10		2976 X	2684	-0-	-292	-0-	103	1	2498	3	Y	73	62	1		30
								3	4	80	9					
11		2880 X	2495	-0-	-385	-0-	67	1	2348	3	Y	68	74	1		24
								5	4	75	9					
12		2976 X	2597	-0-	-379	-0-	71	1	2443	3	Y	72	72	1		24
								4	4	79	9					
01		2883 X	2434	-0-	-449	-0-	59	1	2300	3	Y	62	69	1		17
								7	4	68	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300																
08		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	74	1	1717	3	Y	38	39	1		12
								2	4	42	9					
09		1980 N	1833	-0-	-147	-0-	72	1	1718	3	Y	37	39	1		10
								2	4	41	9					
10		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	70	1	1690	3	Y	30	26	1		14
								2	4	33	9					
11		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	44	1	1546	3	Y	48	44	1		18
								3	4	53	9					
12		1891 N	1707	-0-	-184	-0-	47	1	1604	3	Y	48	49	1		17
								3	4	53	9					
01		1798 N	1644	-0-	-154	-0-	40	1	1541	3	Y	53	55	1		15
								5	4	58	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	

08		6758 X	6089	-0-	-669	-0-	246 1	5727 3	110 9	Y	100	99 1	28
							6 4	110 9					
09		6540 X	5809	-0-	-731	-0-	231 1	5470 3	103 9	Y	94	99 1	23
							5 4	103 9					
10		6696 X	5607	-0-	-1089	-0-	218 1	5276 3	107 9	Y	97	79 1	41
							6 4	107 9					
11		6090 X	5219	-0-	-871	-0-	141 1	4955 3	113 9	Y	103	108 1	36
							10 4	113 9					
12		6262 X	5390	-0-	-872	-0-	149 1	5119 3	113 9	Y	103	105 1	34
							9 4	113 9					
01		6076 X	5190	-0-	-886	-0-	127 1	4942 3	105 9	Y	95	102 1	27
							16 4	105 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350													
08		5053 X	4576	-0-	-477	-0-	185 1	4295 3	91 9	Y	83	86 1	24
							5 4	91 9					
09		4830 X	4415	-0-	-415	-0-	175 1	4138 3	98 9	Y	89	91 1	22
							4 4	98 9					
10		4898 X	4378	-0-	-520	-0-	170 1	4113 3	90 9	Y	82	69 1	35
							5 4	90 9					
11		4590 X	4478	-0-	-112	-0-	120 1	4209 3	141 9	Y	128	118 1	45
							8 4	141 9					
12		4743 X	4738	-0-	-5	-0-	129 1	4428 3	173 9	Y	157	150 1	52
							8 4	173 9					
*01		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	113 1	4409 3	169 9	Y	154	164 1	42
							14 4	169 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250													
08		5735 X	4007	-0-	-1728	-0-	161 1	3751 3	91 9	Y	83	83 1	24
							4 4	91 9					
09		4470 X	3757	-0-	-713	-0-	148 1	3521 3	85 9	Y	77	81 1	20
							3 4	85 9					
10		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	196 1	4744 3	95 9	Y	86	69 1	37
							6 4	95 9					
11		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	117 1	4131 3	97 9	Y	88	94 1	31
							8 4	97 9					
12		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	118 1	4039 3	101 9	Y	92	93 1	30
							7 4	101 9					
01		4526 X	4081	-0-	-445	-0-	100 1	3877 3	92 9	Y	84	91 1	23
							12 4	92 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850													
08		7936 X	7397	-0-	-539	-0-	294 1	6848 3	248 9	Y	225	234 1	63
							7 4	248 9					
09		7680 X	6737	-0-	-943	-0-	264 1	6261 3	206 9	Y	187	205 1	45
							6 4	206 9					
10		7750 X	6311	-0-	-1439	-0-	241 1	5842 3	221 9	Y	201	163 1	83
							7 4	221 9					
11		7380 X	6595	-0-	-785	-0-	175 1	6159 3	249 9	Y	226	231 1	78
							12 4	249 9					
12		7626 X	6501	-0-	-1125	-0-	175 1	6009 3	306 9	Y	278	265 1	91
							11 4	306 9					
01		7409 X	6141	-0-	-1268	-0-	148 1	5769 3	206 9	Y	187	227 1	51
							18 4	206 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08		10354 X	8785	-0-	-1569	-0-	353	1	8223	3	Y	182	179	1	52
							9	4	200	9					
09		9870 X	8340	-0-	-1530	-0-	329	1	7802	3	Y	184	191	1	45
							7	4	202	9					
10		9548 X	8221	-0-	-1327	-0-	318	1	7707	3	Y	170	143	1	72
							9	4	187	9					
11		8970 X	7572	-0-	-1398	-0-	204	1	7169	3	Y	168	181	1	59
							14	4	185	9					
12		8990 X	7788	-0-	-1202	-0-	214	1	7356	3	Y	186	184	1	61
							13	4	205	9					
01		8773 X	7791	-0-	-982	-0-	191	1	7415	3	Y	146	166	1	41
							24	4	161	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
08		8959 X	8445	-0-	-514	-0-	340	1	7918	3	Y	162	169	1	46
							9	4	178	9					
09		8730 X	7905	-0-	-825	-0-	313	1	7414	3	Y	155	163	1	38
							7	4	171	9					
10		9021 X	7901	-0-	-1120	-0-	305	1	7408	3	Y	163	133	1	68
							9	4	179	9					
11		8730 X	7227	-0-	-1503	-0-	195	1	6851	3	Y	153	167	1	54
							13	4	168	9					
12		8804 X	7448	-0-	-1356	-0-	205	1	7036	3	Y	176	172	1	58
							13	4	194	9					
01		8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	159	1	6189	3	Y	152	168	1	42
							20	4	167	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
08		3937 X	3685	-0-	-252	-0-	147	1	3409	3	Y	114	118	1	32
							4	4	125	9					
09		3810 X	3532	-0-	-278	-0-	138	1	3268	3	Y	112	117	1	27
							3	4	123	9					
10		3782 X	3447	-0-	-335	-0-	132	1	3197	3	Y	104	88	1	43
							4	4	114	9					
11		3660 X	3126	-0-	-534	-0-	83	1	2906	3	Y	119	121	1	41
							6	4	131	9					
12		3782 X	3065	-0-	-717	-0-	83	1	2839	3	Y	125	125	1	41
							5	4	138	9					
01		3689 X	2883	-0-	-806	-0-	69	1	2665	3	Y	128	134	1	35
							8	4	141	9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000															
08		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	339	1	7888	3	Y	172	171	1	50
							9	4	189	9					
09		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	315	1	7464	3	Y	158	168	1	40
							7	4	174	9					
10		9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	306	1	7419	3	Y	156	129	1	67
							9	4	172	9					
11		8460 X	7187	-0-	-1273	-0-	193	1	6806	3	Y	159	169	1	57
							13	4	175	9					
12		8742 X	7392	-0-	-1350	-0-	202	1	6929	3	Y	225	207	1	75
							13	4	248	9					
01		8432 X	7235	-0-	-1197	-0-	173	1	6742	3	Y	272	273	1	74
							21	4	299	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5890 X	5149	-0-	-741	-0-	206 1	4789 3	Y	135	137 1		38
							5 4	149 9					
09		5640 X	4623	-0-	-1017	-0-	181 1	4303 3	Y	123	131 1		30
							4 4	135 9					
10		5487 X	4966	-0-	-521	-0-	191 1	4633 3	Y	124	102 1		52
							6 4	136 9					
11		5160 X	4382	-0-	-778	-0-	117 1	4137 3	Y	109	123 1		38
							8 4	120 9					
12		5332 X	4476	-0-	-856	-0-	123 1	4214 3	Y	119	118 1		39
							8 4	131 9					
01		5146 X	4277	-0-	-869	-0-	104 1	4036 3	Y	113	121 1		31
							13 4	124 9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000													
08		6138 X	3782	-0-	-2356	-0-	151 1	3513 3	Y	104	96 1		29
							4 4	114 9					
09		5850 X	4223	-0-	-1627	-0-	167 1	3971 3	Y	74	85 1		18
							4 4	81 9					
10		4743 X	4143	-0-	-600	-0-	161 1	3903 3	Y	67	57 1		28
							5 4	74 9					
11		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	130 1	4567 3	Y	53	62 1		19
							9 4	58 9					
12		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	132 1	4526 3	Y	87	77 1		29
							8 4	96 9					
*01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	108 1	4199 3	Y	59	71 1		17
							13 4	65 9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250													
08		7657 X	6844	-0-	-813	-0-	275 1	6406 3	Y	142	141 1		40
							7 4	156 9					
09		7350 X	6535	-0-	-815	-0-	258 1	6114 3	Y	143	148 1		35
							6 4	157 9					
10		7378 X	6333	-0-	-1045	-0-	245 1	5937 3	Y	131	111 1		55
							7 4	144 9					
11		6900 X	5761	-0-	-1139	-0-	155 1	5444 3	Y	137	144 1		48
							11 4	151 9					
12		7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	165 1	5669 3	Y	156	153 1		51
							10 4	172 9					
01		6851 X	5639	-0-	-1212	-0-	137 1	5336 3	Y	135	149 1		37
							17 4	149 9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800													
08		4030 X	3638	-0-	-392	-0-	147 1	3412 3	N	68	68 1		19
							4 4	75 9					
09		3900 X	3501	-0-	-399	-0-	139 1	3285 3	N	67	70 1		16
							3 4	74 9					
10		4030 X	3608	-0-	-422	-0-	140 1	3392 3	N	65	54 1		27
							4 4	72 9					
11		3840 X	3438	-0-	-402	-0-	93 1	3271 3	N	62	67 1		22
							6 4	68 9					
12		3751 X	3402	-0-	-349	-0-	94 1	3232 3	N	64	65 1		21
							6 4	70 9					
01		3627 X	3294	-0-	-333	-0-	81 1	3137 3	N	60	64 1		17
							10 4	66 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7347 X	6139	-0-	-1208	-0-	249 1 6 4	5801 3 83 9	N	75	76 1	22
09	6720 X	5816	-0-	-904	-0-	232 1 5 4	5491 3 88 9	N	80	82 1	20
10	6448 X	5813	-0-	-635	-0-	226 1 7 4	5486 3 94 9	N	85	69 1	36
11	6240 X	5333	-0-	-907	-0-	145 1 10 4	5090 3 88 9	N	80	88 1	28
12	6386 X	5375	-0-	-1011	-0-	149 1 9 4	5119 3 98 9	N	89	88 1	29
01	6138 X	5146	-0-	-992	-0-	127 1 16 4	4924 3 79 9	N	72	81 1	20

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

08	2015 N	1115	-0-	-900	-0-	71 1 10 9	1034 2	Y	9	8 0	6
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	108 1 25 9	1508 2	Y	23	20 1	9
10	1612 N	803	-0-	-809	-0-	44 1	759 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	61 1	1151 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78 1 25 9	1419 2	Y	23	19 0	4
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		4

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.)		//CONT.//		34380 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	137230	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1744 - 1750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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			
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	N	7				131
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	N	12				143
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	N	11				154
11	990 N	641	-0-	-349	-0-	637	2	4	9	N	4				158
12	1271 N	42	-0-	-1229	-0-	40	2	2	9	N	2				160
01	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			N	-0-				160

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				
08	2914 #	2091	-0-	-823	-0-	409	1	1481	3	N	183	187	1	1	8	207
09	2610 #	1837	-0-	-773	-0-	396	1	1306	3	N	123	185	1			145
10	2449 #	1849	-0-	-600	-0-	409	1	1341	3	N	90					235
11	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	389	1	1930	3	N	100	195	1			140
12	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	407	1	2081	3	N	166	180	1			126
*01	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	354	1	1610	3	N	122	190	1			58
						134	9									

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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
 BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	15	-0-	15	58	15	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8	66	8	3			N	-0-					-0-
10	84 X	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-	-0-	

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758			
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-	

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034			
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	55	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	55	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-	55	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	55	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	55	
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-	55	

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	27	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-	27	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	27	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	27	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	27	
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	27	

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838			
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	27	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-	27	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	27	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	27	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	27	
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	27	

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784			
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	28	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	28	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	28	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	28	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	28	
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	28	

BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-	14	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	14	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	14	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	14	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	14	
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	14	

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
 BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			10
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			10
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			10
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			10
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			10
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			10

 BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			22
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			22
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			22
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			22
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			22
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			22

 BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			28
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			28
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			28
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			28
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			28
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			28

 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			15
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			15
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			15
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			15
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			15
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			15

 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			13
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			13
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			13
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			13
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			13
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			13

 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

08		4061 X	4040	-0-	-21	-0-	4037	2	3 9	N	3			37
09		3930 X	3294	-0-	-636	-0-	3294	2		N	-0-			37
10		4030 X	3277	-0-	-753	-0-	3277	2		N	-0-			37
11		3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2		N	-0-			37
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			37
01		4030 X	3608	-0-	-422	-0-	3608	2		N	-0-			37

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//	263696								
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-	-0-
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-	-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-	-0-
11	2550 N	2171	-0-	-379	-0-	2171	2		N	-0-	-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-	-0-
01	2635 N	2400	-0-	-235	-0-	2400	2		N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5347 -	5582
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		N	-0-	-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		N	-0-	-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-	-0-
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2		N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5239 -	5545
08	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2		N	-0-	-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-	-0-
10	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	2		N	-0-	-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	-0-
12	1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	2		N	-0-	-0-
01	992 N	720	-0-	-272	-0-	720	2		N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5322 -	5342
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-	-0-
10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2		N	-0-	-0-
11	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	1395	2		N	-0-	-0-
12	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2		N	-0-	-0-
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2		N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5501 -	5793
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 5192 -	5648
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-	-0-
09	1560 N	1266	-0-	-294	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
10	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
11	1500 N	888	-0-	-612	-0-	888	2		N	-0-	-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5340 -	5505
08	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2		N	-0-	-0-
09	2100 N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
10	2077 N	1668	-0-	-409	-0-	1668	2		N	-0-	-0-
11	2130 N	2105	-0-	-25	-0-	2105	2		N	-0-	-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-	-0-
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID -> 173079	COMPL. DATE 04/10/1999	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5390	- 5706			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5400	- 5648			
08	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	2	N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5262	- 5496			
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5175	- 5381			
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	834	-0-	-636	-0-	834	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5271	- 5427			
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	836	-0-	-424	-0-	836	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 5632	- 5711			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5230	- 5290			
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
12	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1794	-0-	-438	-0-	1794	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1178 N	791	-0-	-387	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	960 N	520	-0-	-440	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250				
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1209 N	843	-0-	-366	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1470 N	713	-0-	-757	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1178 N	870	-0-	-308	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300				
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1200 N	999	-0-	-201	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1410 N	707	-0-	-703	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260				
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1380 N	578	-0-	-802	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 1		RRCID -> 182657		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488				
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632				
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978								
GATES, A. E., -A-		WELL #:	1	RRCID -> 044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		420 N	420	-0-	-0-	81 1	339 3	Y	-0-		-0-
09		832 N	832	-0-	-0-	75 1	757 3	Y	-0-		-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	36 1	591 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	420	-0-	-448	35 1	385 3	Y	-0-		-0-
*01		439 N	439	-0-	-0-	55 1	384 3	Y	-0-		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID -> 044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 -	5373
08		372 N	223	-0-	-149	43 1	180 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	142	-0-	-248	13 1	128 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10		142 N	142	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	16 1	265 3	Y	-0-		-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*01		235 N	235	-0-	-0-	30 1	205 3	Y	-0-		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID -> 044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-		-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	15 1	103 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	1	RRCID -> 046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
08		351 N	351	-0-	-0-	9 1	342 3	Y	-0-		-0-
09		300 N	299	-0-	-1	8 1	291 3	Y	-0-		-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	6 1	250 3	Y	-0-		-0-
12		310 N	281	-0-	-29	6 1	275 3	Y	-0-		-0-
*01		298 N	298	-0-	-0-	6 1	292 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	2	RRCID -> 046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
08		155 N	113	-0-	-42	3 1	110 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	11 1	379 3	Y	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-		-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-		-0-
12		403 N	177	-0-	-226	4 1	173 3	Y	-0-		-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	4 1	188 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 4	RRCID -> 046333	COMPL. DATE	04/25/1969	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	N/A	
08		248 N	-0-	-0-	-248			Y	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-		-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	4 1	162 3	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	5 1	212 3	Y	-0-		-0-
*12		284 N	284	-0-	-0-	6 1	278 3	Y	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8 1	312 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8 1	286 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	227 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6 1	267 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	6 1	272 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 3	Y	-0-		-0-			-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A					
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	50 1	210 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	32 1	327 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	21 1	236 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	29 1	202 3	Y	-0-		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410					
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7 1	271 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	21 1	738 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	17 1	787 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	15 1	692 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	15 1	736 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	806 N	613	-0-	-193	-0-	14 1	599 3	Y	-0-		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 049871		COMPL. DATE 10/20/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A					
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	1 1	54 3	N	-0-		-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 3	N	-0-		-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 7		RRCID -> 052406		COMPL. DATE 08/04/1971			TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A					
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	40 1	1611 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	1200 N	467	-0-	-733	-0-	13 1	454 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	5 1	219 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	9 1	384 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	1643 X	392	-0-	-1251	-0-	8 1	384 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	1643 X	109	-0-	-1534	-0-	2 1	107 3	Y	-0-		-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	404 1	24 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34 1	283 3	Y	-0-		-0-			-0-

GATES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 070143		COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	92	1	385	3	Y	-0-				2
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	-0-				2
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	-0-	1	8		2
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-				2
12	589 N	432	-0-	-157	-0-	36	1	395	3	Y	1	1	8		2
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	1	9								
						56	1	387	3	Y	-0-				2

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A						
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-				-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443						
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-				-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	-0-				-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	3	Y	-0-				-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	-0-				-0-

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A						
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	34	1	283	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	75	1	269	3	Y	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	39	1	265	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-				-0-

GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A						
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	5	1	202	3	N	-0-				-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	217 N	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-
01	558 N	297	-0-	-261	-0-	6	1	291	3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4864 - 4964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4720 - 4772			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	3	N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	3	Y	-0-				-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-				-0-

GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-				-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-				-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE 1040		WELL #:		1	RRCID ->	136478	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4862 - 5102			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE 1040		WELL #:		4	RRCID ->	144495	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4995 - 5118			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	3	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	75 1	312 3	N	-0-				-0-
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	29 1	296 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
10	558 N	325	-0-	-233	-0-	325 3		N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 3	N	-0-				-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	25 1	269 3	N	-0-				-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40 1	274 3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		5V	RRCID ->	149991	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	5232 - 5268	
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	6 1	27 3	N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-				-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495	
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	22 1	907 3	N	-0-				-0-
09	1080 N	979	-0-	-101	-0-	26 1	953 3	N	-0-				-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	18 1	813 3	N	-0-				-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	19 1	862 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	20 1	953 3	N	-0-				-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	21 1	896 3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 3	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 21	RRCID ->	170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	20 1	800 3	N	-0-				-0-
09	1380 N	1076	-0-	-304	-0-	29 1	1047 3	N	-0-				-0-
10	713 N	342	-0-	-371	-0-	7 1	335 3	N	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 3	N	-0-				-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 20	RRCID ->	170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17 1	659 3	N	-0-				-0-
09	690 N	596	-0-	-94	-0-	16 1	580 3	N	-0-				-0-
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	13 1	601 3	N	-0-				-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	N	-0-				-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	12 1	599 3	N	-0-				-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	14 1	579 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 18		RRCID -> 170363	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5340	-	5406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-		21	1	823	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	860	-0-	-370	-0-		24	1	836	3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1012	-0-	-259	-0-		21	1	991	3	N	-0-	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-		21	1	957	3	N	-0-	-0-
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		32	1	1547	3	N	-0-	-0-
*01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		29	1	1290	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5345	-	5479			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365	COMPL. DATE 05/14/1999	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5308	-	5539				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		23	1	978	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367	COMPL. DATE 02/02/1998	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5357	-	5438				
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		26	1	1061	3	N	-0-	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		30	1	1083	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		24	1	1092	3	N	-0-	-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-		20	1	926	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-		22	1	1098	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-		24	1	1025	3	N	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5366	-	5482				
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-		21	1	839	3	N	-0-	-0-
09	810 N	806	-0-	-4	-0-		22	1	784	3	N	-0-	-0-
10	775 N	670	-0-	-105	-0-		14	1	656	3	N	-0-	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-		16	1	717	3	N	-0-	-0-
12	837 N	661	-0-	-176	-0-		13	1	648	3	N	-0-	-0-
01	682 N	325	-0-	-357	-0-		7	1	318	3	N	-0-	-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 5520	PERF. 5011	-	5146				
08	14B2 EXT	35	-0-	35	35		7	1	28	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35						N	-0-	-0-
10	50 X	15	-0-	-35	-0-		15	3			N	-0-	-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	N	-0-	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	N	-0-	-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-	-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5122	-	5310				
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		3	1	9	3	N	-0-	3
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	3			N	-0-	3
10	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	3			N	-0-	3
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-	3
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	N	-0-	3
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-	3

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	46	3	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	N	-0-			-0-
10	217 N	24	-0-	-193	-0-	-0-		24	3			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	34	3	N	-0-			-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	85	3	N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	36	3	N	-0-			-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279							
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	318	3	N	-0-			17
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	223	3	N	-0-			17
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	3			N	-0-			17
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	236	3	N	-0-			17
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	233	3	N	-0-			17
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-		27	1	186	3	N	-0-			17

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400							
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-		20	1	84	3	N	-0-			13
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	207	3	N	-0-			13
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3			N	-0-			13
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	168	3	N	-0-			13
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-		17	1	184	3	N	-0-			13
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-		19	1	129	3	N	-0-			13

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379							
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-		11	1	49	3	N	1	1	8	42
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-		4	1	41	3	N	-0-			42
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		58	3	1	9	N	1	1	8	42
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	110	3	N	-0-			42
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	80	3	N	1	1	8	42
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		1	9							42
								18	1	126	3	N	-0-			42

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126							
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	115	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	118	3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	129	3	N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	163	3	N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	118	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143							
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-		17	1	75	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-		5	1	58	3	Y	1	1	8	-0-
								1	9							
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3			Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-		3	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-		7	1	49	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID ->	174358	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5483	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	22 1	901 3	N	1	1 8		-0-
09	1440 N	907	-0-	-533	-0-	1 9						-0-
10	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	25 1	882 3	N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23 1	1041 3	N	-0-			-0-
12	930 N	17	-0-	-913	-0-	19 1	879 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	17 3		N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID ->	179362	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	4977 - 5108	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID ->	179402	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	5601	PERF.	5073 - 5208	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	Y	1	1 8		12
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	1 9						12
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	43 1	153 3	Y	1	1 8		12
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 9						12
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	23 1	140 3	Y	1	1 8		7
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 9						7

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID ->	179414	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5795	PERF.	5442 - 5501	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID ->	180083	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5009 - 5125	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID ->	180090	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5282 - 5398	
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	24 1	959 3	N	-0-			-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	32 1	1128 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	23 1	1073 3	N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	22 1	983 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	21 1	1032 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	922	-0-	-163	-0-	21 1	901 3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	3	3 8	2
						3	9						
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	58	1	211	3	N	2		4
						2	9						
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	33	1	208	3	N	1	1 8	4
						1	9						
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	1 8	4
						1	9						
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	1	1 8	4
						1	9						
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	1	1 8	4
						1	9						
GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564				
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	7	1	269	3	N	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	9	1	438	3	N	-0-		-0-
01	465 N	170	-0-	-295	-0-	4	1	166	3	N	-0-		-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560				
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	26	1	1035	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	36	1	1267	3	N	-0-		-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	32	1	1482	3	N	-0-		-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	3	N	-0-		-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	30	1	1463	3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	33	1	1396	3	N	-0-		-0-
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506				
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-		-0-
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458				
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	10	1	423	3	N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	3	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	N	-0-		-0-
12	527 N	287	-0-	-240	-0-	6	1	281	3	N	-0-		-0-
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	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 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	62 N	22	-0-	-40	-0-		22 3			N	-0-			1
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		5 1	197	3	N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			1
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		15 1	640	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526					
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-		30 1	1205	3	N	-0-			1
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		36 1	1279	3	N	-0-			1
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		28 1	1279	3	N	-0-			1
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		28 1	1242	3	N	-0-			1
12	1364 N	1309	-0-	-55	-0-		26 1	1283	3	N	-0-			1
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-		29 1	1260	3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504					
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-		14 1	584	3	N	-0-			-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-		16 1	548	3	N	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		12 1	567	3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-		13 1	597	3	N	-0-			-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		13 1	614	3	N	-0-			-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		14 1	586	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1 1	27	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567					
08	186 N	109	-0-	-77	-0-		3 1	106	3	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	13 1	529 3	N	1	1 8		-0-
09	600 N	458	-0-	-142	-0-	12 1	446 3	N	-0-			-0-
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	10 1	483 3	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 1	438 3	N	1	1 8		-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	9 1	432 3	N	-0-			-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	9 1	397 3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495			
08	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	29 1	1145 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	33 1	1158 3	N	-0-			-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	25 1	1173 3	N	-0-			-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	24 1	1101 3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	23 1	1112 3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	24 1	1054 3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407			
08	248 N	3	-0-	-245	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	9 1	423 3	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10 1	429 3	N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
01	434 N	154	-0-	-280	-0-	3 1	151 3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481			
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	46 1	1826 3	N	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	32 1	1114 3	N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 1	286 3	N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24 1	1094 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	23 1	1125 3	N	-0-			-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	19 1	792 3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540			
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	233 3	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	4 1	215 3	N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 1	191 3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	8 1	315 3	N	-0-			-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	8 1	293 3	N	-0-			-0-
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	5 1	237 3	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	233 3	N	1	1 8		-0-
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	5 1	222 3	N	-0-			-0-
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	4 1	179 3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	212 3	N	-0-	-0-		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5 1	175 3	N	-0-	-0-		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	4 1	180 3	N	-0-	-0-		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 3	N	-0-	-0-		
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	4 1	173 3	N	-0-	-0-		
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	3 1	152 3	N	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524			
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	17 1	672 3	Y	-0-	-0-		
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	20 1	702 3	Y	-0-	-0-		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14 1	638 3	Y	-0-	-0-		
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	15 1	685 3	Y	1	1 8	-0-	-0-
12	744 N	688	-0-	-56	-0-	14 1	674 3	Y	-0-	-0-		
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	15 1	643 3	Y	-0-	-0-		

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508			
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5 1	180 3	N	-0-	-0-		
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	5 1	187 3	N	-0-	-0-		
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	3 1	121 3	N	-0-	-0-		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	N	-0-	-0-		
12	186 N	76	-0-	-110	-0-	2 1	74 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-		

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	125 3	N	-0-	13		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	N	-0-	13		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	13		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	129 3	N	1	1 8	-0-	13
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	72 3	N	-0-	13		
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N	-0-	13		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524			
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	15 1	596 3	N	-0-	-0-		
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	17 1	629 3	N	-0-	-0-		
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13 1	613 3	N	-0-	-0-		
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	13 1	584 3	N	-0-	-0-		
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	12 1	570 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	14 1	575 3	N	-0-	-0-		

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415			
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	10 1	391 3	N	-0-	-0-		
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	11 1	382 3	N	-0-	-0-		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8 1	382 3	N	-0-	-0-		
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	N	-0-	-0-		
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	8 1	392 3	N	-0-	-0-		
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	7 1	333 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 #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	1 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	1 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697					
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367					
08	713 N	624	-0-	-89	-0-	16 1	608 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	625	-0-	-155	-0-	17 1	608 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	13 1	578 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	12 1	581 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	13 1	541 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454					
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	4 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372					
08	186 N	31	-0-	-155	-0-	6 1	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	3 1	33 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544					
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042							
08	651 N	-0-	-0-	-651	-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	365 N	365	-0-	-0-	-0-	345	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-					-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273							
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386							
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236							
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	25	1	102	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352							
08	217 N	64	-0-	-153	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	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 36		RRCID -> 205629	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5202	- 5498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	4 1	149 3	Y	-0-		-0-	
09	240 N	91	-0-	-149	-0-	3 1	88 3	Y	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 3	Y	-0-		-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	Y	-0-		-0-	
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-		-0-	
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43 3	Y	-0-		-0-	

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5046	- 5243				
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89 1	374 3	Y	-0-		47	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	46 1	469 3	Y	-0-		47	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		47	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 3	Y	-0-		47	
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	30 1	323 3	Y	-0-		47	
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	25 1	171 3	Y	-0-		47	

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	- 4884				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167 1	10 3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21 1	168 3	Y	-0-		-0-	

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5008	- 5015				
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-	

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5050	- 5244				
08	124 N	32	-0-	-92	-0-	6 1	26 3	Y	-0-		-0-	
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-	
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-	
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-	

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5256	- 5388				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5414	- 5446				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		18	
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		18	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		18	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		18	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	18 1	-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		592 N	592	-0-	-0-	15 1	577 3	Y	-0-		-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	44 1	698 3	Y	-0-		-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
*12		791 N	791	-0-	-0-	158 1	633 3	Y	-0-		-0-
*01		598 N	598	-0-	-0-	598 3		Y	-0-		-0-

GATES 1267		WELL #:	15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832
08		78 N	78	-0-	-0-	15 1	63 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	75	-0-	-75	6 1	69 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	-0-		-0-
*12		132 N	132	-0-	-0-	11 1	121 3	Y	-0-		-0-
*01		291 N	291	-0-	-0-	37 1	254 3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271
08		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		5
09		4 N	4	-0-	-0-	4 3		N	-0-		5
10		6 N	6	-0-	-0-	6 3		N	-0-		5
11		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N	-0-		5
*12		10 N	10	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		5
*01		9 N	9	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-		5

GATES "N" TR4		WELL #:	3	RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5686 - 5711
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2015					

GATES "N" TR3		WELL #:	4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241
08		385 N	385	-0-	-0-	41 1	344 3	Y	-0-		48
09		454 N	454	-0-	-0-	98 1	356 3	Y	-0-		48
10		600 N	600	-0-	-0-	84 1	516 3	Y	-0-		48
11		512 N	512	-0-	-0-	53 1	459 3	Y	-0-	22 1	26
*12		656 N	656	-0-	-0-	84 1	572 3	Y	-0-	15 1	11
*01		630 N	630	-0-	-0-	66 1	564 3	Y	-0-		11

GATES "N" TR1		WELL #:	7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149
08		51 N	51	-0-	-0-	10 1	41 3	Y	-0-		12
09		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		12
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11		11 N	11	-0-	-0-			Y	-0-		12
*12		64 N	64	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		12
*01		90 N	90	-0-	-0-	11 1	79 3	Y	-0-		12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 5800 - 6902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 3	Y	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 3	Y	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	6 1	39 3	Y	-0-		-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5030 - 5158	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3	Y	-0-		-0-
09	510 N	424	-0-	-86	-0-	38 1	386 3	Y	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	-0-		-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43 1	473 3	Y	-0-		-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	55 1	383 3	Y	-0-		-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5122 - 5236	
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	43 1	1123 3	N	1	1 8	90
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	51 1	1110 3	N	6	1 8	95
10	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	62 1	1086 3	N	-0-		95
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68 1	877 3	N	8		103
12	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	100 1	1071 3	N	1	1 8	103
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	77 1	1043 3	N	1	1 8	103

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689		PERF. 5394 - 5402	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	40 1	161 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5335 - 5376	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-		-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	N	1	1 8	-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 1		N	-0-		-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5114 - 5215	
08	1488 X	797	-0-	-691	-0-	154 1	643 3	Y	-0-		2
09	1440 X	679	-0-	-761	-0-	61 1	618 3	Y	-0-		2
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		Y	-0-		2
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36 1	577 3	Y	-0-		2
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	87 1	951 3	Y	-0-		2
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	112 1	774 3	Y	-0-		2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	N	-0-			17
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	4	1	8	20
						4	9							
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	1	1	8	20
						1	9							
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			20
*12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	130	1	348	3	N	20			40
						22	9							
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1	9	N	1	1	8	40

GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261					
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	Y	-0-			1
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			1
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372					
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-			6
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			6
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			6
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			6
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216					
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	24	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 5820 - 8500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	3200	-0-	-892	-0-	616 1	2580 3	N	4	4	8	-0-
09	3960 X	2642	-0-	-1318	-0-	237 1	2404 3	N	1	1	8	-0-
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2817 3	4 9	N	4	4	8	-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	219 1	3546 3	N	4	4	8	-0-
*12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	325 1	3558 3	N	6	6	8	-0-
*01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	483 1	3325 3	N	2	2	8	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5454 - 5478		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	170 1	1436 3	N	10			91
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	399 1	1438 3	N	2			93
10	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	227 1	1399 3	N	-0-			93
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	140 1	1207 3	N	-0-	78	1	15
12	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	232 1	1580 3	N	-0-			15
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	172 1	1473 3	N	-0-			15

GATES "N" TR4		WELL #: 6		RRCID -> 268995		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10216		N	-0-			57
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10216		N	-0-			57
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10216		N	-0-			57
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10216		N	-0-			57
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	7116		N	-0-			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7116		N	NO RPT			57

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862		
APACHE		WELL #: 577485										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003												

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883					
GATES RANCH		WELL #:	D 2	RRCID -> 050573	COMPL. DATE 03/11/1970	TOTAL DEPTH 5633	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH 5819	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

GATES B		WELL #:	1287	RRCID -> 061831	COMPL. DATE 06/21/1974	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6

GATES E		WELL #:	1	RRCID -> 068506	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

GATES RANCH		WELL #:	D 1	RRCID -> 071275	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

GATES E		WELL #:	9	RRCID -> 074456	COMPL. DATE 12/02/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 1400 - 1520	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES E		WELL #:		3	RRCID -> 074956	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5302	- 5380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

GATES RANCH		WELL #:		1289	RRCID -> 077961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5324	- 5372	
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-

GATES RANCH		WELL #:		D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
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-

GATES RANCH		WELL #:		M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5358	- 5428	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES "D"		WELL #:		9	RRCID -> 117931	COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5170	- 5294	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

GATES "H"		WELL #:		8	RRCID -> 117960	COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5270	- 5430	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES E		WELL #:		14	RRCID -> 117961	COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 5749	PERF. 5320	- 5396	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

GATES "D"		WELL #:		11	RRCID -> 120417	COMPL. DATE 07/29/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5196	- 5314	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

GATES RANCH "D"		WELL #:		10	RRCID -> 120805	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5148	- 5264	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

GATES 05S		WELL #:		E4	RRCID -> 141903	COMPL. DATE 06/18/1992	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5620	- 5625	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

GATES E		WELL #:		13	RRCID -> 142373	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 5799	PERF. 5266	- 5390	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

GATES RANCH		WELL #:		D 4	RRCID -> 143020	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5270	- 5290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

GATES B		WELL #:		1994	RRCID -> 143274	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5208	- 5238	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES E		WELL #:		11	RRCID ->	143275	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5487 - 5493	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES RANCH		WELL #:		D 7	RRCID ->	143747	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5340 - 5386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

GATES RANCH		WELL #:		H 7	RRCID ->	143755	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5414 - 5445	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES RANCH COMPANY		WELL #:		H 3	RRCID ->	144626	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5328 - 5378	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14												

GATES B		WELL #:		2994	RRCID ->	174094	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5283 - 5417	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

GATES RANCH "LE"		WELL #:		107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5365 - 5514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840 PERF. 5415 - 5535			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5537 - 5703			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5403 - 5508			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5352 - 5440			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5322 - 5456			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883							
GATES RANCH "Y"		WELL #: 504		RRCID -> 205565	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5318	- 5536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24

GATES RANCH "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5417	- 5559	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 404 A		RRCID -> 208758	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5319	- 5474	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8

GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012A		RRCID -> 208810	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5640	- 5725	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1

GATES RANCH "T"		WELL #: 406A		RRCID -> 209664	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5318	- 5546	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12

GATES E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5317	- 5474	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5

GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5215	- 5380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883							
GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5400	- 5499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17

GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5378	- 5403	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5

GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5268	- 5433	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25

GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5216	- 5446	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18

GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5670	- 5743	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3

GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID -> 219416	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5422	- 5739	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23

GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID -> 222398	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5560	- 5813	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID -> 223051		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GATES RANCH "Y"		WELL #: 4012A		RRCID -> 226961		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES RANCH D 4		WELL #: 1287		RRCID -> 227138		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GATES RANCH "Y"		WELL #: 704A		RRCID -> 241597		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GATES E		WELL #: 705A		RRCID -> 241598		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GATES RANCH FGH		WELL #: 705		RRCID -> 241613		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	

GATES B		WELL #:		2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	

GATES E		WELL #:		805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	

GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5436
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	

GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5424 - 5326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	

GATES RANCH "Y"		WELL #:		604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308 - 5660
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	

GATES 05S		WELL #:		903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5372 - 5458
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 5741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

SM ENERGY COMPANY			788997								
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	960 - 1120
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE "E"		WELL #:	26	RRCID ->	088116	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4241 - 4288
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "E"		WELL #:	70	RRCID ->	184020	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4635 - 4698
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "ERC"		WELL #:	5	RRCID ->	195336	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4769 - 4864
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK		WELL #:	6	RRCID ->	195443	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4984 - 5056
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		882776								
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2	RRCID -> 078715	COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4609	- 4930			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4	RRCID -> 078727	COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4770	- 4780			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37	71	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246			
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	94	-0-	94	199	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	284	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530			
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	143	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	184	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	184		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE -D-		WELL #:	2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4488 - 4548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	195	-0-	195	376	195 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	473	97 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	473		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4148 - 4220		
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100		
08		682 N	251	-0-	-431	-0-	251 2	Y	-0-	-0-	26
09		720 N	243	-0-	-477	-0-	243 2	Y	-0-	-0-	26
10	DLQ	G-10	587	-0-	587	587	587 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	604	-0-	604	1191	604 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	527	-0-	527	1718	527 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1718		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097		
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	83	-0-	83	163	83 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	76	-0-	76	239	76 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	239		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478		
08		403 N	153	-0-	-250	-0-	153 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	296	-0-	296	638	296 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	977	339 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	977		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		510 N	319	-0-	-191	-0-	319 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	479	-0-	479	479	479 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	751	-0-	751	1230	751 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	700	-0-	700	1930	700 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1930		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	428	-0-	428	816	428 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	346	-0-	346	1162	346 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1162			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253				
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	394	-0-	394	705	394 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	252	-0-	252	957	252 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	957			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310				
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	336	205 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	115	-0-	115	451	115 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	451			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927				
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030				
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	403	-0-	403	823	403 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	423	-0-	423	1246	423 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1246			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380				
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	173	110 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	223	50 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	223			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776									
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			Y	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23 3			Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	46	-0-	46	69	46 3			Y	-0-		-0-
*12	DLQ G-10	26	-0-	26	95	26 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95				Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107		
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			Y	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17 3			Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	32	-0-	32	49	32 3			Y	-0-		-0-
*12	DLQ G-10	28	-0-	28	77	28 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440		
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2			Y	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	342	-0-	342	654	342 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	316	-0-	316	970	316 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	970				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166		
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2			Y	-0-		-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	345	-0-	345	740	345 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	325	-0-	325	1065	325 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1065				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192		
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2			Y	-0-		-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	407	-0-	407	807	407 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	332	-0-	332	1139	332 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1139				Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5310 - 5316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	442	-0-	-128	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	283	-0-	283	283	283	3		Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	503	-0-	503	786	503	3		Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	546	-0-	546	1332	546	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1332				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4331 - 4383			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5054 - 5074			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4150 - 4170			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163		PERF. 4588 - 5012			
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	466	-0-	466	910	466	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	808	-0-	808	1718	808	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1718				Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4850 - 5047			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5166 - 5356	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-
09	2160 N	1506	-0-	-654	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
*10	1891 N	1222	-0-	-669	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
*11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
*12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4912 - 5017	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
09	930 N	738	-0-	-192	-0-	738 2		N	-0-		-0-
10	837 N	672	-0-	-165	-0-	672 3		N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	579 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4330 - 4360	
08	310 N	54	-0-	-256	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	283	-0-	283	399	283 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	298	-0-	298	697	298 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	697			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4014 - 4038	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	1000 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2024	1024 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3077	1053 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3077			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-32		WELL #:	7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521	
08	806 N	697	-0-	-109	-0-	697 2		Y	-0-		-0-
09	720 N	598	-0-	-122	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	924	-0-	924	2206	924 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2206			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-35		WELL #:	9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4382 - 4831	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	538	-0-	538	1078	538 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	555	-0-	555	1633	555 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1633			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776													
BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	564	-0-	564	564	564	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	529	-0-	529	1093	529	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	423	-0-	423	1516	423	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1516					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414						
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-				-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 051179		COMPL. DATE 07/29/1971			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
PETTY, O. S.		WELL #: 1													
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-	2	1		-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	2	Y	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	1				1
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	1	9	92	2	Y	-0-				1

PETTY, O. S.		WELL #: 213		RRCID -> 067452		COMPL. DATE 07/01/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-				-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	1				1
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-				1
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	15	1	192	2	Y	1				2

PETTY		WELL #: 413		RRCID -> 073209		COMPL. DATE 08/10/1977			TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A						
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	1	3	1		1
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	1	9	714	2	Y	-0-				1
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-				1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1				2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	2				4
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	Y	-0-				4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	3	1		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-				-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	1				1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	9								
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	17	1	305	2	Y	-0-				1
						14	1	256	2	Y	1				2
						1	9								
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	17	1	227	2	Y	-0-				2

PETTY, O. S.		WELL #: 2015		RRCID -> 086016	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4859 - 5171								
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-

PETTY, O. S.		WELL #: 3020		RRCID -> 095057	COMPL. DATE 07/08/1981	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5048 - 5068								
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	2	Y	-0-	2	1		-0-
09	660 N	406	-0-	-254	-0-	22	1	384	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	1				1
						1	9								
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-				1
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	2				3
						2	9								
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	29	1	377	2	Y	-0-				3

PETTY, O. S.		WELL #: 3011		RRCID -> 095519	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH 5409	PERF. 5052 - 5200								
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	1	5	1		1
						1	9								
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-				1
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	-0-				1
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	29	1	508	2	Y	1				2
						1	9								
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	31	1	575	2	Y	2				4
						2	9								
01	620 N	447	-0-	-173	-0-	32	1	415	2	Y	-0-				4

PETTY, O. S.		WELL #: 4016		RRCID -> 097313	COMPL. DATE 11/23/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A								
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	4	1		-0-
09	630 N	328	-0-	-302	-0-	18	1	309	2	Y	1				1
						1	9								
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-				1
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-				1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	2				3
						2	9								
01	527 N	289	-0-	-238	-0-	21	1	268	2	Y	-0-				3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		WELL #: 6017		RRCID -> 101260	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 4857	- 5014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22 1	424 2	Y	-0-	4	1		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	370 2	Y	1				1
						1 9							
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25 1	451 2	Y	-0-				1
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	Y	21	21	8		1
						23 9							
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25 1	461 2	Y	40	38	8		3
						44 9							
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	26 1	332 2	Y	-0-				3

PETTY, O. S. "B"		WELL #: 6020		RRCID -> 107933		COMPL. DATE 10/20/1983			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960				
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	-0-	2	1		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-				-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	13	12	8		1
						14 9							
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	Y	33	32	8		2
						36 9							
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 2	Y	-0-				2

PETTY, O.S.		WELL #: 5018		RRCID -> 111927		COMPL. DATE 06/23/1984			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108				
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32 1	644 2	Y	-0-				-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	34 1	672 2	Y	2				2
						2 9							
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	45 1	909 2	Y	-0-				2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33 1	615 2	Y	2				4
						2 9							
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	26 1	472 2	Y	-0-	4	1		-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	30 1	491 2	Y	2				2
						2 9							

PETTY, O. S.		WELL #: 7020		RRCID -> 113029		COMPL. DATE 07/21/1984			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140				
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	35 1	708 2	Y	-0-				-0-
09	900 N	429	-0-	-471	-0-	21 1	407 2	Y	1				1
						1 9							
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31 1	632 2	Y	-0-				1
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	30 1	551 2	Y	2				3
						2 9							
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2	Y	1	4	1		-0-
						1 9							
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	35 1	558 2	Y	3				3
						3 9							

PETTY, O.S.		WELL #: 7017		RRCID -> 142374		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997				
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34 1	693 2	Y	-0-				-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21 1	410 2	Y	1				1
						1 9							
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	24 1	483 2	Y	-0-				1
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	22 1	398 2	Y	1				2
						1 9							
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	Y	1	3	1		-0-
						1 9							
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	486 2	Y	2				2
						2 9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	713 N	487	-0-	-226	-0-	23	1	464	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	16	1	308	2	Y	1				1
						1	9								
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-				1
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	1				2
						1	9								
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	3				3
						3	9								

PETTY, O.S.		WELL #: 1017A		RRCID -> 143230	COMPL. DATE 12/02/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4940	-	5016				
08	651 N	136	-0-	-515	-0-	6	1	130	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	5	1	102	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	122	-0-	-219	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	68	2	Y	1				1
						1	9								
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-				-0-

PETTY, O. S.		WELL #: 116		RRCID -> 143749	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5246	-	5252				
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1	6	1		1
						1	9								
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-				1
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	1				2
						1	9								
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1				3
						1	9								
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	2				5
						2	9								
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	1				6
						1	9								

PETTY, O. S.		WELL #: 6019		RRCID -> 164129	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5161	-	5171				
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	2	Y	-0-				-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	2				2
						2	9								
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-				2
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	1				3
						1	9								
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	3	1		-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2				2
						2	9								

PETTY, O.S.		WELL #: 3016		RRCID -> 165243	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5204	-	5210				
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	28	1	525	2	Y	1	3	1		1
						1	9								
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-				1
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-				1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	1				2
						1	9								
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	2				4
						2	9								
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	39	1	503	2	Y	-0-				4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
PETTY, O. S.		WELL #: 2019		RRCID ->	167236	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5060 - 5086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	159 2	Y	1		1
01		217 N	135	-0-	-82	-0-	1 9	10 1	125 2	Y	-0-	1

PETTY, O. S.		WELL #: 2017		RRCID ->	168029	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5103 - 5115	
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	25 1	469 2	Y	-0-	5 1	1
09		360 N	214	-0-	-146	-0-	12 1	202 2	Y	-0-		1
10		372 N	181	-0-	-191	-0-	10 1	171 2	Y	-0-		1
11		360 N	246	-0-	-114	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		1
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	Y	1		2
*01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	391 2	Y	1	3
							1 9					

PETTY RANCH		WELL #: 5014		RRCID ->	170396	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	4846 - 4976	
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	37 1	699 2	Y	1	5 1	1
							1 9					
09		690 N	319	-0-	-371	-0-	17 1	302 2	Y	-0-		1
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	34 1	602 2	Y	-0-		1
11		660 N	486	-0-	-174	-0-	26 1	459 2	Y	1		2
							1 9					
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	35 1	638 2	Y	2		4
							2 9					
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	44 1	568 2	Y	-0-		4

PETTY RANCH		WELL #: 9017		RRCID ->	170796	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5061 - 5075	
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	42 1	797 2	Y	1	6 1	1
							1 9					
09		660 N	606	-0-	-54	-0-	33 1	573 2	Y	-0-		1
10		589 N	452	-0-	-137	-0-	24 1	428 2	Y	-0-		1
11		570 N	369	-0-	-201	-0-	20 1	348 2	Y	1		2
							1 9					
12		589 N	461	-0-	-128	-0-	24 1	436 2	Y	1		3
							1 9					
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	32 1	422 2	Y	-0-		3

PETTY RANCH		WELL #: 8018		RRCID ->	171672	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5004 - 5009	
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	26 1	502 2	Y	-0-	3 1	-0-
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	22 1	386 2	Y	1		1
							1 9					
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	27 1	490 2	Y	-0-		1
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	28 1	488 2	Y	1		2
							1 9					
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	603 2	Y	2		4
							2 9					
*01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	40 1	517 2	Y	-0-		4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4812 - 4957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	787	-0-	-112	-0-	39	1	748	2	Y	-0-	1
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	38	1	659	2	Y	-0-	1
10	899 N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	2	Y	-0-	1
11	870 N	577	-0-	-293	-0-	31	1	545	2	Y	1	2
						1	9					
12	713 N	478	-0-	-235	-0-	24	1	452	2	Y	2	4
						2	9					
01	682 N	471	-0-	-211	-0-	34	1	437	2	Y	-0-	4
PETTY RANCH				WELL #:	9018	RRCID ->	172540	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 5013 - 5057
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	Y	-0-	1
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	50	1	979	2	Y	2	3
						2	9					
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-	3
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	39	1	712	2	Y	2	5
						2	9					
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	2	6 1
						2	9					
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	45	1	720	2	Y	2	3
						2	9					
PETTY RANCH				WELL #:	6014	RRCID ->	172602	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4945 - 5077
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	2 1
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	1
						1	9					
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-	1
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-	1
PETTY RANCH				WELL #:	1018	RRCID ->	173104	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5052 - 5070
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	3 1
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	1	-0- 1
						1	9					
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-	1
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	15	1	273	2	Y	-0-	1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	2	3
						2	9					
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	24	1	307	2	Y	-0-	3
PETTY RANCH				WELL #:	6022	RRCID ->	173318	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5164 - 5240
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	2	2
						2	9					
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	32	1	646	2	Y	-0-	2
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	1	3
						1	9					
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	4 1
						1	9					
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	31	1	496	2	Y	2	2
						2	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	1
						1	9				
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	1
						1	9				
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	1
						1	9				

PETTY RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 174405		COMPL. DATE 07/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058		
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1
						1	9				
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-
											1

PETTY RANCH		WELL #: 1117		RRCID -> 174541		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062		
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	2
						2	9				
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	2
						2	9				
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	1
						1	9				5
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	30	1	489	2	Y	2
						2	9				

PETTY RANCH		WELL #: 1218		RRCID -> 174694		COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150		
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	2
						2	9				
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	1
						1	9				
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	1
						1	9				4
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	2
						2	9				

PETTY RANCH		WELL #: A 3		RRCID -> 175059		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110		
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	1
						1	9				5
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-
10	868 N	691	-0-	-177	-0-	36	1	655	2	Y	-0-
11	870 N	562	-0-	-308	-0-	30	1	531	2	Y	1
						1	9				
12	713 N	468	-0-	-245	-0-	24	1	443	2	Y	1
						1	9				
01	682 N	333	-0-	-349	-0-	24	1	308	2	Y	1
						1	9				

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	797	-0-	-195	-0-	37	1	760	2	Y	-0-	1
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-	35	1	686	2	Y	1	2
						1	9					
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-	2
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	2	4
						2	9					
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-	-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	3	3
						3	9					

 PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	1	1
						1	9					
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-	1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	2	3
						2	9					
12	589 N	408	-0-	-181	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	336	-0-	-222	-0-	20	1	315	2	Y	1	1
						1	9					

 PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1615	2	Y	-0-	1
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	4	5
						4	9					
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	Y	-0-	5
11	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	61	1	1132	2	Y	3	8
						3	9					
12	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	70	1	1293	2	Y	2	1
						2	9				9	1
01	1519 N	1087	-0-	-432	-0-	63	1	1020	2	Y	4	5
						4	9					

 PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

08	620 N	547	-0-	-73	-0-	27	1	520	2	Y	-0-	4
09	690 N	475	-0-	-215	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	1
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	1
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	1	2
						1	9					
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	2	4
						2	9					
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	-0-	4

 PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

08	527 N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	495	-0-	-225	-0-	24	1	470	2	Y	1	1
						1	9					
10	651 N	540	-0-	-111	-0-	26	1	514	2	Y	-0-	1
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	2	3
						2	9					
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	25	1	399	2	Y	2	2
						2	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-		1
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	1		2
						1	9						
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	42	1	850	2	Y	-0-		2
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	29	1	535	2	Y	2		4
						2	9						
12	961 N	680	-0-	-281	-0-	35	1	644	2	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
01	899 N	726	-0-	-173	-0-	42	1	681	2	Y	3		3
						3	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	20	1	393	2	Y	1		1
						1	9						
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-		1
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1		2
						1	9						
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	17	1	279	2	Y	1		1
						1	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	270 N	125	-0-	-145	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	92	-0-	-178	-0-	5	1	87	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	1		1
						1	9						
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-		1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	2	Y	-0-		-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	1		1
						1	9						
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-		1
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	20	1	377	2	Y	1		2
						1	9						
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	22	1	351	2	Y	2		2
						2	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	336	-0-	-191	-0-	16	1	320	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	17	1	339	2	Y	1		1
						1	9						
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	-0-		1
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	17	1	305	2	Y	1		2
						1	9						
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	434 N	224	-0-	-210	-0-	13	1	210	2	Y	1		1
						1	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-			1
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-			3
						2	9							
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-			3
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	2			5
						2	9							
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	2			3
						2	9							

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268														

08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	19	1	368	2	Y	1			1
						1	9							
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-			1
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	1			2
						1	9							
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-	2	1	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	2			2
						2	9							

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092														

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	1			1
						1	9							
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-			1
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	172	2	Y	1			1
						1	9							

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112														

08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-			1
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	2			3
						2	9							
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-			3
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	3			6
						3	9							
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	45	1	836	2	Y	2	7	1	1
						2	9							
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	54	1	864	2	Y	3			4
						3	9							

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174														

08	403 N	132	-0-	-271	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1			1
						1	9							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	585	-0-	-438	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	476	-0-	-604	-0-	23	1	452	2	Y	1					1
						1	9									
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					1
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	2					3
						2	9									
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-	3	1			-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	2					2
						2	9									
PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5050	-		5056						
08	589 N	419	-0-	-170	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	1					1
						1	9									
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					1
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	2					3
						2	9									
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	3					3
						3	9									
BRASK STATE 1846		WELL #: 1		RRCID -> 190574	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 5230	-		5250						
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					4
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	1					5
						1	9									
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					5
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					5
12	496 N	192	-0-	-304	-0-	14	1	175	3	Y	3					8
						3	9									
01	310 N	190	-0-	-120	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					8
BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 5449	PERF. 5032	-		5222						
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					11
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	16	1	284	3	Y	1					12
						1	9									
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	38	1	480	3	Y	1					13
						1	9									
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	-0-					13
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	3	Y	-0-					13
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	-0-					13
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5557	-		5597						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	Y	-0-		8
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	6	1	105	3	Y	1		9
						1	9						
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	3	Y	-0-		9
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-		9
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-		9
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-		9

BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813 - 4994	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 W	-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	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-		8
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	3		11
						3	9						
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	3	Y	-0-		11
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	3	Y	-0-		11
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	3	Y	21		32
						23	9						
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	3	Y	-0-		32

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5030 - 5160	
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	23	1	270	3	Y	1		13
						1	9						
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	10	1	187	3	Y	-0-		13
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	23	1	298	3	Y	1		14
						1	9						
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-		14
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	Y	-0-		14
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-		14

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5152 - 5252	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		1
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-		1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		1
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-		1
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	3	Y	1		2
						1	9						
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-			1
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	3			4
						3	9							
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-			4
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	59	1	1096	2	Y	4			8
						4	9							
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	Y	2	9	1	1
						2	9							
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	67	1	1084	2	Y	4			5
						4	9							

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985														

08	682 N	370	-0-	-312	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	255	-0-	-555	-0-	12	1	242	2	Y	1			1
						1	9							
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			1
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	14	1	252	2	Y	1			2
						1	9							
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	15	1	245	2	Y	1			1
						1	9							

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177														

08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	1			9
						1	9							
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	804	3	Y	2			11
						2	9							
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-			11
11	750 N	466	-0-	-284	-0-	39	1	427	3	Y	-0-			11
12	868 N	415	-0-	-453	-0-	30	1	377	3	Y	7			18
						8	9							
01	620 N	359	-0-	-261	-0-	28	1	331	3	Y	-0-			18

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159														

08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	-0-			6
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	Y	2			8
						2	9							
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	Y	-0-			8
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	23	1	250	3	Y	-0-			8
12	651 N	276	-0-	-375	-0-	20	1	250	3	Y	5			13
						6	9							
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	16	1	191	3	Y	-0-			13

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320														

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	1			6
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	1			7
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-			7
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	28	1	306	3	Y	-0-			7
12	713 N	331	-0-	-382	-0-	24	1	300	3	Y	6			13
01	527 N	288	-0-	-239	-0-	22	1	266	3	Y	-0-			13

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	Y	-0-			7
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	2			9
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	3	Y	-0-			9
11	510 N	352	-0-	-158	-0-	30	1	322	3	Y	-0-			9
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	26	1	329	3	Y	6			15
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	25	1	298	3	Y	-0-			15

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142					
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	33	1	395	3	Y	1			14
09	450 N	253	-0-	-197	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			14
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	32	1	409	3	Y	1			15
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-			15
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	-0-			15
*01	434 N	379	-0-	-55	-0-	29	1	350	3	Y	-0-			15

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376					
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			3
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			3
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			3
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			3
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			3
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			3

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240					
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-

BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370					
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	3	Y	1	5	
						1	9						
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	5	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	5	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	5	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	5	
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	5	

PETTY RANCH		WELL #:		1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-	-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	
						1	9						
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1 1	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	2	Y	1	1	
						1	9						

PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5094 - 5216	
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938	2	Y	-0-	1	
09	1080 N	906	-0-	-174	-0-	44	1	860	2	Y	2	3	
						2	9						
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-	3	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	2	5	
						2	9						
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	45	1	831	2	Y	2	6 1	
						2	9						
01	899 N	697	-0-	-202	-0-	41	1	654	2	Y	2	3	
						2	9						

PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5065 - 5088	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-	17
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	1	18
						1	9					
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-	18
11	360 N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	Y	-0-	18
12	465 N	210	-0-	-255	-0-	15	1	191	3	Y	4	22
						4	9					
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	Y	-0-	22

PETTY RANCH		WELL #: 1317		RRCID -> 203242		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	2	2
						2	9					
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	2	Y	-0-	2
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	1	3
						1	9					
12	620 N	425	-0-	-195	-0-	22	1	402	2	Y	1 4 1	-0-
						1	9					
01	651 N	346	-0-	-305	-0-	20	1	324	2	Y	2	2
						2	9					

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710			
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	32	1	381	3	Y	1	14
						1	9					
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	3	Y	-0-	14
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	45	1	571	3	Y	1	15
						1	9					
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-	15
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-	15
*01	620 N	420	-0-	-200	-0-	32	1	388	3	Y	-0-	15

PETTY RANCH		WELL #: 5012R		RRCID -> 206622		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264			
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	1 6 1	1
						1	9					
09	1050 N	637	-0-	-413	-0-	34	1	603	2	Y	-0-	1
10	899 N	591	-0-	-308	-0-	31	1	560	2	Y	-0-	1
11	870 N	467	-0-	-403	-0-	25	1	441	2	Y	1	2
						1	9					
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	24	1	451	2	Y	1	3
						1	9					
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	38	1	491	2	Y	1	4
						1	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
PETTY RANCH		WELL #: 1220		RRCID -> 206971		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 206973		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190								
08	775 N	647	-0-	-128	-0-	32	1	614	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					1
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	30	1	538	2	Y	1					2
						1	9									
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	Y	2					4
						2	9									
01	713 N	502	-0-	-211	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					4

PETTY RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 207861		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114								
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1
11	780 N	591	-0-	-189	-0-	32	1	558	2	Y	1					2
						1	9									
12	682 N	481	-0-	-201	-0-	25	1	454	2	Y	2					4
						2	9									
01	713 N	394	-0-	-319	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					4

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176								
08	589 N	385	-0-	-204	-0-	30	1	354	3	Y	1					16
						1	9									
09	480 N	253	-0-	-227	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					16
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	32	1	411	3	Y	1					17
						1	9									
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					17
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-					17
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	-0-					17

BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306								
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
*01	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETTY RANCH				WELL #: 1321	RRCID -> 209870	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4960 -	5070
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	19	1	387	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	388	-0-	-92	-0-	19	1	368	2	Y	1	1
						1	9					
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-	1
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	17	1	311	2	Y	1	2
						1	9					
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	19	1	351	2	Y	-0-	-0-
01	465 N	318	-0-	-147	-0-	19	1	298	2	Y	1	1
						1	9					

PETTY RANCH				WELL #: 6023	RRCID -> 210578	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4822 -	5139
08	744 N	592	-0-	-152	-0-	29	1	562	2	Y	1	1
						1	9					
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	1
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-	1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	1	2
						1	9					
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2	4
						2	9					
01	961 N	608	-0-	-353	-0-	43	1	564	2	Y	1	5
						1	9					

PETTY RANCH				WELL #: 1320	RRCID -> 212256	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	4992 -	5334
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-	-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	2	2
						2	9					
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-	2
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2	4
						2	9					
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	2	1
						2	9				5	1
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	48	1	773	2	Y	3	4
						3	9					

PETTY RANCH				WELL #: 1016	RRCID -> 212383	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4732 -	5035
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-	1
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	2	3
						2	9					
10	T. A.	521	-0-	521	521	25	1	496	2	Y	-0-	3
11	T. A.	313	-0-	313	834	16	1	297	2	Y	-0-	3
12	T. A.	415	-0-	415	1249	21	1	393	2	Y	1	-0-
						1	9				4	1
01	T. A.	450	-0-	450	1699	26	1	422	2	Y	2	2
						2	9					

PETTY RANCH				WELL #: 1518	RRCID -> 212385	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	4940 -	5262
08	837 N	746	-0-	-91	-0-	35	1	711	2	Y	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	Y	2	2
						2	9					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-	2
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	427	2	Y	1	3
						1	9					
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	26	1	418	2	Y	2	2
						2	9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	651 N	240	-0-	-411	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	2			2
						2	9							
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-			2
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	2			4
						2	9							
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	2			2
						2	9							

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984														
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
09	780 N	630	-0-	-150	-0-	34	1	596	2	Y	-0-			1
10	744 N	671	-0-	-73	-0-	35	1	636	2	Y	-0-			1
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	31	1	548	2	Y	1			2
						1	9							
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	32	1	587	2	Y	2			4
						2	9							
01	682 N	496	-0-	-186	-0-	35	1	461	2	Y	-0-			4

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343														
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	17 X	7	-0-	-10	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229														
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817	3	Y	-0-			10
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	997	3	Y	3			13
						3	9							
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	Y	-0-			13
11	870 N	557	-0-	-313	-0-	47	1	510	3	Y	-0-			13
12	1085 N	568	-0-	-517	-0-	41	1	516	3	Y	10			23
						11	9							
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	38	1	450	3	Y	-0-			23

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330														
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	-0-			6
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	2			8
						2	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-			8
11	600 N	393	-0-	-207	-0-	33	1	360	3	Y	-0-			8
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	29	1	370	3	Y	7			15
						8	9							
01	558 N	372	-0-	-186	-0-	29	1	343	3	Y	-0-			15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	611 2	Y	1	5 1			1	
09	750 N	635	-0-	-115	-0-	34 1	601 2	Y	-0-				1	
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	34 1	606 2	Y	-0-				1	
11	720 N	545	-0-	-175	-0-	29 1	515 2	Y	1				2	
12	651 N	455	-0-	-196	-0-	23 1	431 2	Y	1				3	
01	651 N	350	-0-	-301	-0-	25 1	324 2	Y	1				4	

PETTY RANCH		WELL #:		1119	RRCID ->	218790	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5006	-	5183
08	1147 N	662	-0-	-485	-0-	31 1	631 2	Y	-0-				-0-	
09	840 N	715	-0-	-125	-0-	35 1	678 2	Y	2				2	
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34 1	692 2	Y	-0-				2	
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	28 1	518 2	Y	2				4	
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	29 1	533 2	Y	-0-	4 1			-0-	
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	30 1	480 2	Y	2				2	

PETTY RANCH		WELL #:		1116	RRCID ->	219269	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4731	-	4859
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 2	Y	-0-				-0-	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1	783 2	Y	2				2	
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	31 1	612 2	Y	-0-				2	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38 1	698 2	Y	2				4	
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	31 1	563 2	Y	1	5 1			-0-	
01	651 N	418	-0-	-233	-0-	24 1	392 2	Y	2				2	

PETTY RANCH		WELL #:		7012	RRCID ->	221205	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4830	-	4928
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	770 2	Y	1	6 1			1	
09	1020 N	624	-0-	-396	-0-	34 1	590 2	Y	-0-				1	
10	930 N	451	-0-	-479	-0-	24 1	427 2	Y	-0-				1	
11	900 N	517	-0-	-383	-0-	28 1	488 2	Y	1				2	
12	651 N	503	-0-	-148	-0-	26 1	476 2	Y	1				3	
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	Y	1				4	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	47 1	889 2	Y	1	8 1	1	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	1 9	855 2	Y	-0-		1	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	49 1	1257 2	Y	1		2	
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70 1	846 2	Y	1		3	
12	930 N	776	-0-	-154	-0-	1 9	734 2	Y	2		5	
01	1302 N	747	-0-	-555	-0-	40 1	693 2	Y	1		6	
						2 9						
						53 1						
						1 9						

PETTY RANCH		WELL #: 9019		RRCID -> 221761		COMPL. DATE 07/14/2006				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189		
08	744 N	631	-0-	-113	-0-	29 1	602 2	Y	-0-		-0-	
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	36 1	700 2	Y	2		2	
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	2 9	763 2	Y	-0-		2	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	38 1	635 2	Y	2		4	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	34 1	858 2	Y	2	5 1	1	
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2 9	611 2	Y	2		3	
						47 1						
						2 9						
						38 1						
						2 9						
						2 9						

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325		
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	35 1	419 3	Y	-0-		6	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	575 3	Y	1		7	
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	1 9	397 3	Y	-0-		7	
11	420 N	219	-0-	-201	-0-	31 1	200 3	Y	-0-		7	
12	620 N	222	-0-	-398	-0-	19 1	202 3	Y	4		11	
01	434 N	198	-0-	-236	-0-	16 1	183 3	Y	-0-		11	
						4 9						
						15 1						

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220		
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	77 1	910 3	Y	1		30	
09	1230 N	465	-0-	-765	-0-	1 9	440 3	Y	1		31	
10	1054 N	743	-0-	-311	-0-	24 1	687 3	Y	2		33	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54 1	881 3	Y	-0-		33	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	81 1	778 3	Y	-0-		33	
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62 1	737 3	Y	-0-		33	
						62 1						

PETTY RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 226775		COMPL. DATE 03/29/2007				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364		
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	39 1	739 2	Y	-0-	5 1	1	
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	39 1	680 2	Y	-0-		1	
10	868 N	669	-0-	-199	-0-	35 1	634 2	Y	-0-		1	
11	870 N	574	-0-	-296	-0-	31 1	542 2	Y	1		2	
12	744 N	539	-0-	-205	-0-	1 9	509 2	Y	2		4	
01	682 N	408	-0-	-274	-0-	28 1	379 2	Y	-0-		4	
						2 9						
						29 1						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH				WELL #: 1221	RRCID -> 226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4970	-	5167
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-		1
09	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	50	1	967	2	Y	2		3
						2	9						
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	Y	-0-		3
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	2		5
						2	9						
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	2	6 1	1
						2	9						
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	806	2	Y	3		4
						3	9						

PETTY RANCH				WELL #: 7015	RRCID -> 228459	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4935	-	5138
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	1	4 1	1
						1	9						
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	2	Y	-0-		1
10	682 N	546	-0-	-136	-0-	29	1	517	2	Y	-0-		1
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	1		2
						1	9						
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	691	2	Y	2		4
						2	9						
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	1		5
						1	9						

PETTY RANCH				WELL #: 901	RRCID -> 228567	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5408	-	5420
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1	5 1	1
						1	9						
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	36	1	638	2	Y	-0-		1
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	37	1	659	2	Y	-0-		1
11	810 N	570	-0-	-240	-0-	30	1	539	2	Y	1		2
						1	9						
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	31	1	569	2	Y	2		4
						2	9						
01	682 N	454	-0-	-228	-0-	32	1	422	2	Y	-0-		4

PETTY RANCH				WELL #: 1312	RRCID -> 241601	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4888	-	5070
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	1	6 1	1
						1	9						
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	37	1	657	2	N	-0-		1
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-		1
11	810 N	654	-0-	-156	-0-	35	1	618	2	N	1		2
						1	9						
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	2	N	2		4
						2	9						
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	37	1	479	2	N	-0-		4

PETTY RANCH				WELL #: 7013	RRCID -> 241748	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4880	-	5030
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	21	1	398	2	N	-0-	3 1	-0-
09	600 N	327	-0-	-273	-0-	18	1	308	2	N	1		1
						1	9						
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	N	-0-		1
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-		1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	2		3
						2	9						
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-		3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETTY RANCH		WELL #:		5011	RRCID ->	241751	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4879 - 5086
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	N	-0-	-0-
09	330 N	62	-0-	-268	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	5	1	93	2	N	-0-	-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1	1
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5124 - 5296
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	N	1	11
09	390 N	216	-0-	-174	-0-	11	1	205	3	N	-0-	11
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	18	1	231	3	N	1	12
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	-0-	12
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-	12
*01	248 N	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	N	-0-	12

PETTY RANCH		WELL #:		8012	RRCID ->	243882	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4872 - 5000
08	1023 N	798	-0-	-225	-0-	40	1	757	2	N	1	1
09	1020 N	731	-0-	-289	-0-	39	1	692	2	N	-0-	1
10	899 N	703	-0-	-196	-0-	37	1	666	2	N	-0-	1
11	870 N	595	-0-	-275	-0-	32	1	562	2	N	1	2
12	744 N	505	-0-	-239	-0-	26	1	477	2	N	2	4
01	713 N	444	-0-	-269	-0-	32	1	412	2	N	-0-	4

PETTY RANCH		WELL #:		1215	RRCID ->	248183	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4875 - 5010
08	1054 N	640	-0-	-414	-0-	32	1	608	2	N	-0-	1
09	1020 N	475	-0-	-545	-0-	26	1	449	2	N	-0-	1
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-	1
11	570 N	444	-0-	-126	-0-	24	1	419	2	N	1	2
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	1	3
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	25	1	332	2	N	1	4

PETTY RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	248282	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4918 - 5105
08	1054 N	926	-0-	-128	-0-	43	1	883	2	N	-0-	1
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	2	3
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	43	1	864	2	N	-0-	3
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	43	1	798	2	N	2	5
12	992 N	819	-0-	-173	-0-	42	1	775	2	N	2	1
01	899 N	689	-0-	-210	-0-	40	1	647	2	N	2	3

OIL AND GAS DIVISION

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	46	1	935	2	N	-0-				1
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	N	2				3
						2	9								
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	N	-0-				3
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	47	1	862	2	N	3				6
						3	9								
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	2	7	1		1
						2	9								
01	992 N	835	-0-	-157	-0-	49	1	783	2	N	3				4
						3	9								

 PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

08	651 N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-				-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	2				2
						2	9								
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-				2
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	30	1	556	2	N	1				3
						1	9								
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	28	1	508	2	N	1	4	1		-0-
						1	9								
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	581	2	N	3				3
						3	9								

 PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-	1	1		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-				-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-				-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	8	1	134	2	N	1				1
						1	9								
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	7	1	128	2	N	-0-				1
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	N	-0-				1

 BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING 882776
 BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-				-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	398	-0-	398	769	398	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	160	-0-	160	929	160	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	929			Y	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6909	5325	-0-	-1584 B	-562	664	1	9	4655	2	Y	5	8	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-562										
09	5301	5441	-0-	140 B	-422	622	1	9	4812	2	Y	6	1 8	13
10	6085	5348	-0-	-737 B	-1159	805	1	9	4539	2	Y	4		17
11	5880 #	5123	-0-	-757 B	-1916	786	1	9	4335	2	Y	2	2 8	17
12	6045 #	4372	-0-	-1673 B	-3589	637	1	9	3732	2	Y	3	18 1	2
01	5611 #	6273	-0-	662 B	-2927	753	1	9	5514	2	Y	5		7

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		75	179	1	93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		62			155
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		68	162	1	61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		56			117
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		82			199
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		77	182	1	94

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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

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												
08		527 N	77	-0-	-450		77 2	N	-0-			-0-
09		390 N	286	-0-	-104		286 2	N	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0-		396 2	N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-		156 2	N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-		475 2	N	-0-			-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-		653 2	N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178												
08		372 N	103	-0-	-269		103 2	N	-0-			-0-
09		180 N	88	-0-	-92		88 2	N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-		93 2	N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-		104 2	N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-		136 2	N	-0-			-0-
01		93 N	39	-0-	-54		39 2	N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. TRACE OPERATING, LLC WIEDERKEHR, L.		//CONT.// //CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
				863902				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2210 - 2220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1023 N	776	-0-	-247	-0-	776 2	N	-0-			-0-		
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-		
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-			-0-		
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-		
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-			-0-		
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-		

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE)				36108 032	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
FORBES PRODUCING, LLC HAHL, C. W.				275604				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)				36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD. MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09				460054				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1198 - 1360
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000)				36108 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. DUVAL RANCH SEC. 207				806470				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1678 - 1694
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)				36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC WIEDERKEHR, L.				863902				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2376 - 2393
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS HORN, TIRY W.				871133				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL RANCH SEC. 208			WELL #:	67	RRCID ->	114893	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	2596	PERF.	2449 - 2453
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16												

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
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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
08	1426 #	1068	-0-	-358	-0-	1068	3	N	-0-			115
09	1320 #	1032	-0-	-288	-0-	1031	3	Y	1			116
10	1178 #	1143	-0-	-35	-0-	1140	3	Y	3			119
11	1140 #	1013	-0-	-127	-0-	1007	3	Y	6			124
12	1085 #	1067	-0-	-18	-0-	1065	3	Y	2	99	1	27
*01	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1442	3	Y	4			31

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)			36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.			501545									
WENDT			WELL #:	2	RRCID ->	250200	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	8476 - 8538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		//CONT.//		36108 268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251482	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8598
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	1404	2	N	-0-	59
09	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	318	1	1482	2	N	10	69
						11	9					
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	364	1	1414	2	N	-0-	69
11	1650 X	1640	-0-	-10	-0-	358	1	1282	2	N	-0-	69
12	1860 X	1600	-0-	-260	-0-	365	1	1235	2	N	-0-	69
01	1860 X	1461	-0-	-399	-0-	354	1	1107	2	N	-0-	69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)				36108 288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
C. M. OIL CORPORATION				120711								
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:		2	RRCID ->	010630	COMPL. DATE	03/15/1950	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	2485 - 2495
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HAHL, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	010632	COMPL. DATE	05/23/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	580	1	1924	2	N	6	1 8 50
						7	9					
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	480	1	1885	2	N	13	63
						14	9					
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1741	2	N	7	70
						8	9					
11	2430 N	1921	-0-	-509	-0-	600	1	1318	2	N	3	3 8 70
						3	9					
12	2449 N	1589	-0-	-860	-0-	520	1	1069	2	N	-0-	70
01	2356 N	573	-0-	-1783	-0-	400	1	173	2	N	-0-	70

WIEDERKEHR, L.				WELL #:	91	RRCID ->	010641	COMPL. DATE	05/05/1949	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7523 - 7562
08	8184 X	5436	-0-	-2748	-0-	426	1	5010	2	Y	-0-	-0-	
09	7860 X	5908	-0-	-1952	-0-	372	1	5536	2	Y	-0-	-0-	
10	8122 X	6214	-0-	-1908	-0-	339	1	5875	2	Y	-0-	-0-	
11	7860 X	7020	-0-	-840	-0-	355	1	6665	2	Y	-0-	-0-	
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	625	1	6513	2	Y	-0-	-0-	
01	6200 X	5232	-0-	-968	-0-	346	1	4886	2	Y	-0-	-0-	

WIEDERKEHR, L.				WELL #:	100	RRCID ->	010643	COMPL. DATE	02/01/1953	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	N/A
08	5425 X	3761	-0-	-1664	-0-	294	1	3455	2	Y	11	1 8 179	
						12	9						
09	6930 X	4144	-0-	-2786	-0-	261	1	3882	2	Y	1	1 8 179	
						1	9						
10	7006 X	5370	-0-	-1636	-0-	293	1	5071	2	Y	5	184	
						6	9						
11	6780 X	5640	-0-	-1140	-0-	284	1	5345	2	Y	10	2 8 192	
						11	9						
12	6293 X	2374	-0-	-3919	-0-	207	1	2160	2	Y	6	181 1 17	
						7	9						
01	5363 X	3835	-0-	-1528	-0-	253	1	3571	2	Y	10	27	
						11	9						

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
FORBES PRODUCING, LLC 275604															
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545															
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739															
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	71	1	142	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	56	1	92	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	52	-0-	-134	-0-	19	1	33	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	60	-0-	-150	-0-	17	1	43	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730															
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	122	1	201	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	81	1	202	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	231	-0-	-79	-0-	81	1	150	2	Y	-0-			-0-
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	2	Y	-0-			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC		863902										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5208 X	390	-0-	-4818	-0-	30	1	356	2	N	4 8	63
09	4920 X	1873	-0-	-3047	-0-	117	1	1737	2	N	17 8	63
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	N	14 8	70
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	261	1	4896	2	N	51 8	70
12	4712 X	1218	-0-	-3494	-0-	98	1	1025	2	N	86 4 8	152
01	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	331	1	4678	2	N	-0-	152

NORRIS, JOHN D.I.		613098		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 115647		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011												

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #: 5408		RRCID -> 149577		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 152520		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.//		863902								
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-

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

08	403 #	129	-0-	-274	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	390 #	88	-0-	-302	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-			-0-
11	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	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

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF.	N/A

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID ->	069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	PERF.	N/A

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRACE OPERATING, LLC				863902								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 177		RRCID -> 071017	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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					
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 212		RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 2142	PERF. 2047 - 2051					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.		WELL #: 20		RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 1118 - 1122					
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13 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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	124 N	52	-0-	-72	-0-		52	2		N	-0-				-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-		44	2		N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-				-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3		Y	-0-				-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-		184	3		Y	-0-				-0-
10	279 N	176	-0-	-103	-0-		176	3		Y	-0-				-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-		167	3		Y	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3		Y	-0-				-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-		130	3		Y	-0-				-0-

TRACE OPERATING, LLC		863902													
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1419 - 1426					
08	961 #	698	-0-	-263	-0-		698	2		N	-0-				-0-
09	930 #	792	-0-	-138	-0-		792	2		N	-0-				-0-
10	961 #	512	-0-	-449	-0-		512	2		N	-0-				-0-
11	780 #	493	-0-	-287	-0-		493	2		N	-0-				-0-
12	806 #	442	-0-	-364	-0-		442	2		N	-0-				-0-
01	806 #	77	-0-	-729	-0-		77	2		N	-0-				-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
TRACE OPERATING, LLC		863902													
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1139 - 1146					
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-				-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-				-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2		N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		N	-0-				-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-		39	2		N	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3			Y	-0-	83
09		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2821 3	2	9	Y	2	85
10		2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2712 3	6	9	Y	5	90
11		2850 X	2569	-0-	-281	-0-	2559 3	10	9	Y	9	99
12		2914 X	2301	-0-	-613	-0-	2298 3	3	9	Y	3	23
*01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2955 3	7	9	Y	6	29

HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11406 - 11434		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 153789		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11272 - 11306		
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 153789		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11272 - 11306		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007												

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11476 - 11520		
HAHL		WELL #: 1		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11476 - 11520		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	66
10		14B2 EXT	786	-0-	786	796	161 1	625	2	N	-0-	66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	796				N	-0-	66
12		14B2 EXT	153	-0-	153	949	35 1	118	2	N	-0-	66
01		14B2 EXT	86	-0-	86	1035	21 1	65	2	N	-0-	66

HAHL		WELL #: 2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11324 - 11494		
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	646 1	2926	2	N	-0-	26
09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	667 1	3112	2	N	-0-	26
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	703 1	2726	2	N	-0-	26
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	752 1	2687	2	N	-0-	26
12		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	690 1	2329	2	N	-0-	26
*01		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	834 1	2612	2	N	-0-	26

WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11388 - 11406		
08		1643 N	844	-0-	-799	-0-	153 1	691	2	N	-0-	-0-
09		1530 N	779	-0-	-751	-0-	137 1	642	2	N	-0-	-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

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

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 D&M OPERATING, L.L.C. 196835
 BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

08	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	171	1	740	2	N	-0-				-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	165	1	638	2	N	-0-				-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	177	1	499	2	N	-0-				-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	211	1	698	2	N	-0-				-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	251	1	702	2	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

08	1271 #	1288	-0-	17	B	-13316	242	1	1046	2	N	-0-				-0-
09	1230 #	1183	-0-	-47	B	-13363	242	1	941	2	N	-0-				-0-
10	1209 #	455	-0-	-754	B	-14117	119	1	336	2	N	-0-				-0-
11	1170 #	604	-0-	-566	B	-14683	141	1	463	2	N	-0-				-0-
12	1302 #	924	-0-	-378	B	-15061	243	1	681	2	N	-0-				-0-
01	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	B	-16363					N	NO RPT				-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)			36795 950			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.			867578											
RODRIGUEZ			WELL #: 1			RRCID -> 210315			COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 #	2103	-0-	-98	-0-	375	1	1728	2	N	-0-			220
09	2010 #	1894	-0-	-116	-0-	314	1	1561	2	N	17	17	1	220
10	2077 #	1517	-0-	-560	-0-	238	1	1279	2	N	-0-			220
11	2040 #	1702	-0-	-338	-0-	290	1	1412	2	N	-0-			220
12	2108 #	1817	-0-	-291	-0-	277	1	1508	2	N	29	29	1	220
01	2108 #	1462	-0-	-646	-0-	255	1	1207	2	N	-0-			220

GREGG WOOD, S. (600)			36799 124			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.			867578											
GUERRA DAVID			WELL #: 2			RRCID -> 143193			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (3950)			36799 496			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.			867578											
RODRIGUEZ			WELL #: 1VF			RRCID -> 123250			COMPL. DATE 12/06/1986			TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA STATE GU			WELL #: 1			RRCID -> 148569			COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954		
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	35	1	160	2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	38	1	189	2	N	2	2	1	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	28	1	148	2	N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	74	1	358	2	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	N	6	6	1	-0-
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	113	1	536	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		
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1428	2	252	9	N	229	355	1	101
09	1650 X	1647	-0-	-3	-0-	1368	2	279	9	N	254	174	1	181
10	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1371	2	287	9	N	261	368	1	74
11	1800 X	1789	-0-	-11	-0-	1510	2	279	9	N	254	186	1	142
12	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	1455	2	293	9	N	266	355	1	53
01	1705 X	1703	-0-	-2	-0-	1416	2	287	9	N	261	181	1	133

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
 SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	232 1	3432 2	N	-0-			92
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	170 1	3545 2	N	-0-			92
10	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	216 1	3217 2	N	-0-			92
11	3540 X	3035	-0-	-505	-0-	141 1	2894 2	N	-0-			92
12	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	332 1	2925 2	N	-0-			92
01	3844 X	3808	-0-	-36	-0-	259 1	3549 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

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14 1	64 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
*12	16 X	13	-0-	-3	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

08	961 X	693	-0-	-268	-0-	124 1	569 2	N	-0-			-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	140 1	695 2	N	8	8 1		-0-
10	868 X	724	-0-	-144	-0-	114 1	610 2	N	-0-			-0-
11	938 X	938	-0-	-0-	-0-	160 1	778 2	N	-0-			-0-
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	118 1	644 2	N	13	13 1		-0-
01	868 X	712	-0-	-156	-0-	124 1	588 2	N	-0-			-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

08	93 N	79	-0-	-14	-0-	14 1	65 2	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	14 1	69 2	N	1	1 1		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	9 1	51 2	N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	11 1	56 2	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2	N	1	1 1		-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

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

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-						-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	3	3	1				-0-
						3	9										
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-						-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	35	1	170	2	N	-0-						-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	29	1	137	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

08	1364 N	281	-0-	-1083	-0-	50	1	231	2	N	-0-						34
09	1020 N	780	-0-	-240	-0-	129	1	643	2	N	7	7	1				34
						8	9										
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	850	2	N	-0-						34
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	148	1	722	2	N	-0-						34
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	93	1	509	2	N	10	10	1				34
						11	9										
01	1023 N	548	-0-	-475	-0-	96	1	452	2	N	-0-						34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

08	8525	8255	-0-	-270	-0-	1472	1	6783	2	N	-0-						118
09	8250	7901	-0-	-349	-0-	1308	1	6513	2	N	73	73	1				118
						80	9										
10	8525	7382	-0-	-1143	-0-	1158	1	6224	2	N	-0-						118
11	8250	6710	-0-	-1540	-0-	1145	1	5565	2	N	-0-						118
*12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1392	1	7585	2	N	148	148	1				118
						163	9										
01	8246 #	7115	-0-	-1131	-0-	1242	1	5873	2	N	-0-						118

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
ZARSKY, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	045894	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	5874	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22 1	104 2	N	-0-	67
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	25 1	125 2	N	2	67
						2 9				
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	14 1	76 2	N	-0-	67
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	13 1	66 2	N	-0-	67
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	1	67
						1 9				
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14 1	65 2	N	-0-	67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
ZARSKY, FRANK		WELL #:	1 T	RRCID ->	035549	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6324 X	4794	-0-	-1530	-0-	4777 2	17 9	N	15	138
09	6120 X	4686	-0-	-1434	-0-	4653 2	33 9	N	30	168
10	6324 X	5447	-0-	-877	-0-	5341 2	106 9	N	96	73
11	6000 X	4895	-0-	-1105	-0-	4840 2	55 9	N	50	123
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4954 2	44 9	N	40	163
01	5456 X	3081	-0-	-2375	-0-	2970 2	111 9	N	101	70

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530)			//CONT.//		36802 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		589954								
WOOD UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	279335	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5550 - 5804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0	4354	-0-	4354	4354	4257 2	97 9		N	88	5 8	83
07		0	13349	-0-	13349	17703	13214 2	135 9		N	123	171 1	34
08		0	9619	-0-	9619	27322	9551 2	68 9		N	62		96
09		0	9315	-0-	9315	36637	9258 2	57 9		N	52		148
10		0	6626	-0-	6626	43263	6586 2	40 9		N	36		184
11		0	5023	-0-	5023	48286	5013 2	10 9		N	9		193
12		0	4113	-0-	4113	52399	4074 2	39 9		N	35	181 1	47
01		0	3482	-0-	3482	55881	3442 2	40 9		N	36		83

GRUY (WILCOX)					37244 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
GRUY, V. K.			WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.14086 - 14200	
08		9157	9157	-0-	-0-	-0-	1325 1	7832 2		N	-0-		-0-
09		8955	8955	-0-	-0-	-0-	1239 1	7716 2		N	-0-		-0-
10		8540	8540	-0-	-0-	-0-	1225 1	7315 2		N	-0-		-0-
11		7593	7593	-0-	-0-	-0-	1117 1	6476 2		N	-0-		-0-
12		8492	8492	-0-	-0-	-0-	1272 1	7220 2		N	-0-		-0-
*01		8204	8204	-0-	-0-	-0-	1265 1	6939 2		N	-0-		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)					37244 802	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
GRUY, V.K.			WELL #:		2	RRCID ->	157171	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	14282	PERF.13750 - 13876	
08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	337 1	1991 2		N	-0-		-0-
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	311 1	1933 2		N	-0-		-0-
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	313 1	1866 2		N	-0-		-0-
11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	287 1	1665 2		N	-0-		-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	314 1	1779 2		N	-0-		-0-
*01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	315 1	1728 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	
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-

GUERRA (ELVELLA)					37300 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
GUERRA "G"			WELL #:		7	RRCID ->	140645	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11018	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.				501545								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	120988	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10925 - 11088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #:		3	RRCID ->	133566	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	11032 - 11325
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	27	1	86	2	N	-0-	-0-
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	19	1	48	2	N	-0-	-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	14	1	45	2	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	130134	COMPL. DATE	02/22/1989	TOTAL DEPTH	12057	PERF.	10898 - 10942
GRUY ESTATE				606617								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	135403	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	10634 - 11014
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	35	1	1646	2	N	-0-	-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1497	2	N	-0-	-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	450	1	1989	2	N	-0-	-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	2	N	-0-	-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	506	1	1660	2	N	-0-	-0-
*01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	548	1	2425	2	N	-0-	-0-

GUERRA (9800)		//CONT.//		37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.				501545								
LOD MOGLIA		WELL #:		1 C	RRCID ->	105007	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9838 - 9866
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	9852 - 9866
08	2728 #	2529	-0-	-199	-0-	604	1	1925	2	N	-0-	78
09	2970 #	1216	-0-	-1754	-0-	342	1	874	2	N	-0-	78
10	3069 #	1694	-0-	-1375	-0-	413	1	1281	2	N	-0-	78
11	2970 #	460	-0-	-2510	-0-	142	1	318	2	N	-0-	78
12	2790 #	732	-0-	-2058	-0-	196	1	536	2	N	-0-	78
01	2542 #	1398	-0-	-1144	-0-	390	1	1008	2	N	-0-	78

GUERRA (10,000)		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2	Y	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	8 1	40 2	Y	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9 1	46 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064		
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	217 1	693 2	N	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	233 1	595 2	N	-0-	-0-
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	161 1	501 2	N	-0-	-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	224 1	502 2	N	-0-	-0-
12	868 N	505	-0-	-363	-0-	135 1	370 2	N	-0-	-0-
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	114 1	295 2	N	-0-	-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212		
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	540 1	1720 2	Y	-0-	-0-
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	717 1	1831 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3179	-0-	79	79	774 1	2405 2	Y	-0-	-0-
11	2711 N	2632	-0-	-79	-0-	812 1	1820 2	Y	-0-	-0-
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	754 1	2057 2	Y	-0-	-0-
*01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	809 1	2091 2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	82 1	376 2	Y	-0-	20
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	76 1	359 2	Y	-0-	20
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	83 1	332 2	Y	-0-	20
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79 1	368 2	Y	-0-	20
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	83 1	400 2	Y	-0-	20
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	20

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46 1	146 2	Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	59 1	152 2	Y	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	52 1	161 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	46 1	103 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	26 1	71 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	29 1	75 2	Y	-0-	-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524	- 10838
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490	- 10529
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776	- 10792
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460	- 10472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
08	9920 X	9758	-0-	-162	-0-	1746	1	8012	2	Y	-0-	-0-
09	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	1672	1	7886	2	Y	-0-	-0-
10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1697	1	6792	2	Y	-0-	-0-
11	9450 X	9303	-0-	-147	-0-	1647	1	7656	2	Y	-0-	-0-
12	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	1700	1	8245	2	Y	-0-	-0-
01	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRERA		WELL #:		2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438	- 11100
08	2962 N	1532	-0-	-1430	-0-	274	1	1258	2	Y	-0-	28
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	291	1	1373	2	Y	-0-	28
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	325	1	1302	2	Y	-0-	28
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	309	1	1436	2	Y	-0-	28
12	1674 N	1455	-0-	-219	-0-	249	1	1206	2	Y	-0-	28
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			28

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588	
08		327 N	327	-0-	-0-	59 1	268 2		Y	-0-		-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	55 1	256 2		Y	-0-		-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	59 1	237 2		Y	-0-		-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	57 1	263 2		Y	-0-		-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	59 1	286 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310				Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588 - 11620	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545								
LOD MOGLIA		WELL #:		2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032	
08		4043 X	4043	-0-	-0-	966 1	3077 2		N	-0-		-0-
09		3386 X	3386	-0-	-0-	953 1	2433 2		N	-0-		-0-
10		3322 X	3322	-0-	-0-	809 1	2513 2		N	-0-		-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	909 1	2036 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2618	-0-	-358	702 1	1916 2		N	-0-		-0-
01		2976 X	2034	-0-	-942	567 1	1467 2		N	-0-		-0-

GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684		
GRUY ESTATE		WELL #: 3								
08	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	2365 1	7217 2	N	-0-	-0-
09	10440 X	9630	-0-	-810	-0-	2329 1	7301 2	N	-0-	-0-
10	10788 X	7846	-0-	-2942	-0-	2142 1	5704 2	N	-0-	-0-
11	10440 X	9146	-0-	-1294	-0-	2142 1	7004 2	N	-0-	-0-
12	9951 X	8338	-0-	-1613	-0-	1998 1	6340 2	N	-0-	-0-
01	9951 X	8013	-0-	-1938	-0-	1980 1	6033 2	N	-0-	-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048		
LEAL 667		WELL #: 1								
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #: 9		RRCID -> 167441		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9		RRCID ->		170472		COMPL. DATE		10/13/1998		TOTAL DEPTH		2485		PERF. 1104 - 2124	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

GUILITA (QUEEN CITY)		WELL #:		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE		06/09/2000		TOTAL DEPTH		10100		PERF. 9602 - 9633	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220						N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220						N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220						N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220						N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220						N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220						N	-0-					10

GUILITA		WELL #:		2		RRCID ->		178903		COMPL. DATE		08/20/2000		TOTAL DEPTH		10009		PERF. 9560 - 9596	
08	3960	X	3960	-0-	-0-	B	-0-	513	1	3434	2	N	12						196
09	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	581	1	4427	2	N	20						216
10	5495	X	5495	-0-	-0-	B	-0-	666	1	4810	2	N	17						233
11	4851	X	4851	-0-	-0-	B	-0-	585	1	4180	2	N	78	182	1				129
12	5208	X	4456	-0-	-752	B	-0-	543	1	3845	2	N	62						191
*01	5487	X	5035	-0-	-452	B	-0-	560	1	4359	2	N	105	179	1				117

GUILITA		WELL #:		3		RRCID ->		179428		COMPL. DATE		09/07/2000		TOTAL DEPTH		9870		PERF. 9570 - 9600	
08	930	X	1061	-0-	131	B	-41333	132	1	886	2	N	39						233
09	900	X	569	-0-	-331	B	-41333	66	1	503	2	N	-0-						233
10	1209	X	619	-0-	-590	B	-41333	75	1	544	2	N	-0-						233
11	1170	X	1064	-0-	-106	B	-41333	119	1	849	2	N	87						320
12	1209	X	837	-0-	-372	B	-41333	92	1	648	2	N	88						408
*01	1054	X	849	-0-	-205	B	-41333	97	1	752	2	N	-0-						408

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
GUILITA				WELL #:	6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9570 -	9607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		589 X	281	-0-	-308 B	-31503	36 1	239 2	N	5			78
09		570 X	215	-0-	-355 B	-31503	6 9	190 2	N	-0-			78
10		496 X	205	-0-	-291 B	-31503	25 1	180 2	N	-0-			78
11		330 X	635	-0-	305 B	-31198	25 1	556 2	N	1			79
12		279 X	932	-0-	653 B	-30545	78 1	790 2	N	27			106
01		279 X	746	-0-	467 B	-30078	1 9	649 2	N	13			119
							112 1						
							30 9						
							83 1						
							14 9						

GUILITA				WELL #:	7	RRCID ->	180380	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9628 -	9664
08		837 X	307	-0-	-530 B	-0-	40 1	267 2	N	-0-			49
09		810 X	191	-0-	-619 B	-0-	22 1	169 2	N	-0-			49
10		961 X	237	-0-	-724 B	-0-	29 1	208 2	N	-0-			49
11		930 X	244	-0-	-686 B	-0-	30 1	214 2	N	-0-			49
12		961 X	537	-0-	-424 B	-0-	65 1	461 2	N	10			59
01		310 X	274	-0-	-36 B	-0-	11 9	243 2	N	-0-			59
							31 1						

GUILITA				WELL #:	5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9676 -	9714
08		1612 X	1072	-0-	-540 B	-0-	139 1	930 2	N	3			81
09		1560 X	947	-0-	-613 B	-0-	3 9	818 2	N	20			101
10		1612 X	770	-0-	-842 B	-0-	107 1	676 2	N	-0-			101
11		1290 X	732	-0-	-558 B	-0-	22 9	627 2	N	15			116
12		1178 X	954	-0-	-224 B	-0-	94 1	802 2	N	35			151
01		1085 X	932	-0-	-153 B	-0-	88 1	795 2	N	32			183
							17 9						
							113 1						
							39 9						
							102 1						
							35 9						

GUILITA				WELL #:	4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9570 -	9600
08		1271 X	1219	-0-	-52 B	-69118	152 1	1019 2	N	44			332
09		1770 X	1631	-0-	-139 B	-69118	48 9	1280 2	N	166	359 1		139
10		1829 X	1068	-0-	-761 B	-69118	168 1	928 2	N	11			150
11		1770 X	1287	-0-	-483 B	-69118	183 9	1049 2	N	83			233
12		1674 X	1304	-0-	-370 B	-69118	128 1	1075 2	N	70			303
*01		1674 X	1343	-0-	-331 B	-69118	12 9	1190 2	N	-0-			303
							147 1						
							91 9						
							152 1						
							77 9						

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2139 X	1697	-0-	-442 B	-0-	218	1	1459	2	N		18				204
09	2070 X	1844	-0-	-226 B	-0-	213	1	1621	2	N		9	174	1		39
10	2139 X	1505	-0-	-634 B	-0-	183	1	1320	2	N		2				41
11	1890 X	1333	-0-	-557 B	-0-	164	1	1169	2	N		-0-				41
12	1891 X	1164	-0-	-727 B	-0-	143	1	1015	2	N		5				46
*01	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	312	1	2430	2	N		30				76

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

08	2356 X	1254	-0-	-1102 B	-0-	161	1	1080	2	N		12				56
09	2280 X	474	-0-	-1806 B	-0-	54	1	412	2	N		7				63
10	1882 X	1882	-0-	-0- B	-0-	228	1	1650	2	N		4				67
11	1625 X	1625	-0-	-0- B	-0-	199	1	1423	2	N		3				70
12	1517 X	1517	-0-	-0- B	-0-	187	1	1326	2	N		4				74
*01	1891 X	1456	-0-	-435 B	-0-	158	1	1230	2	N		62				136

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

08	1488 X	1194	-0-	-294 B	-0-	154	1	1030	2	N		9				88
09	1410 X	895	-0-	-515 B	-0-	101	1	774	2	N		18				106
10	1457 X	1165	-0-	-292 B	-0-	141	1	1021	2	N		3				109
11	1416 X	1416	-0-	-0- B	-0-	171	1	1224	2	N		19				128
12	1209 X	945	-0-	-264 B	-0-	116	1	823	2	N		5				133
*01	1220 X	1220	-0-	-0- B	-0-	138	1	1076	2	N		5				138

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

08	3534 X	2547	-0-	-987 B	-0-	323	1	2160	2	N		58				177
09	3420 X	2971	-0-	-449 B	-0-	340	1	2590	2	N		37				214
10	3534 X	2388	-0-	-1146 B	-0-	290	1	2098	2	N		-0-				214
11	2640 X	2085	-0-	-555 B	-0-	255	1	1821	2	N		8				222
12	3069 X	1519	-0-	-1550 B	-0-	188	1	1329	2	N		2				224
01	3069 X	2324	-0-	-745 B	-0-	261	1	2028	2	N		32				256

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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					
08	132671	38277	-0-	-94394	-0-	32789	1	5488	9	N	4989	5035	1	457
09	6660	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			457
10	6882	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			457
11	6660	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT			457
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545									
FOSTER, J. R.		WELL #:	3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5143 - 5163		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545									
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #:	13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 9258 - 9286		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			-0-			

FOSTER-SMITH 206		WELL #:		1		RRCID ->		233647		COMPL. DATE		07/27/2007		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 9480 - 9510	
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-		-0-			
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-		-0-			
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	111	2	N	-0-		-0-			
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	20	1	121	2	N	-0-		-0-			
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	10	1	58	2	N	-0-		-0-			
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	N	-0-		-0-			

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3875 X	3492	-0-	-383	-0-	543 1	2927 2	Y	20	24 1	25	
09	3300 X	2899	-0-	-401	-0-	22 9	417 1	2465 2	Y	15	24 1	16
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	17 9	489 1	2952 2	Y	20	24 1	12
11	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	22 9	449 1	2660 2	Y	22	25 1	9
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	24 9	489 1	2876 2	Y	253	136 1	126
*01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	278 9	470 1	2817 2	Y	245	195 1	176
						270 9						

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	24 1	25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	24 1	15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	24 1	10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	24 1	8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822			
08	3193 X	677	-0-	-2516	-0-	106 1	571 2	N	-0-		-0-	
09	2370 X	874	-0-	-1496	-0-	126 1	748 2	N	-0-		-0-	
10	2635 X	1011	-0-	-1624	-0-	144 1	867 2	N	-0-		-0-	
11	2550 X	850	-0-	-1700	-0-	123 1	727 2	N	-0-		-0-	
12	2635 X	831	-0-	-1804	-0-	121 1	710 2	N	-0-		-0-	
01	1023 X	802	-0-	-221	-0-	115 1	687 2	N	-0-		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		501545										
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	24 1	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	24 1	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	24 1	12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	24 1	10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	147	141	1	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	134	135	1	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	181	189	1	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	132	140	1	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	176	194	1	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	213	188	1	51

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024				
08	775 N	420	-0-	-355	-0-		66 1	354 2	Y	-0-		5
09	750 N	382	-0-	-368	-0-		55 1	327 2	Y	-0-		5
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		59 1	353 2	Y	-0-		5
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-		63 1	376 2	Y	-0-		5
12	403 N	331	-0-	-72	-0-		48 1	283 2	Y	-0-		5
01	403 N	389	-0-	-14	-0-		56 1	333 2	Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	418 1	2354 3	N	-0-			115
09	2970 X	2602	-0-	-368	-0-	434 1	2168 3	N	-0-			115
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	455 1	2343 3	N	-0-			115
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	487 1	2196 3	N	5			120
						6 9						
12	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	553 1	2282 3	N	17			137
						19 9						
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			137

LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	133 1	720 2	Y	-0-			4
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	123 1	728 2	Y	-0-			4
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	128 1	772 2	Y	-0-			4
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	135 1	798 2	Y	-0-			4
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	115 1	676 2	Y	-0-			4
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	148 1	885 2	Y	-0-			4

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	413 1	2230 2	Y	-0-			-0-
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	383 1	2264 2	Y	-0-			-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	385 1	2321 2	Y	-0-			-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	370 1	2194 2	Y	-0-			-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	420 1	2470 2	Y	-0-			-0-
*01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	428 1	2563 2	Y	-0-			-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
FOSTER, J. R.		WELL #:		45	RRCID ->	119152	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8066 - 8112
M	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	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		68	RRCID ->	180291	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8045 - 8052
08	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	185	1	1001	2	Y	-0-	5
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-	5
10	806 N	331	-0-	-475	-0-	47	1	284	2	Y	-0-	5
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	142	1	843	2	Y	-0-	5
12	775 N	101	-0-	-674	-0-	15	1	86	2	Y	-0-	5
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	220	1	1321	2	Y	-0-	5

FOSTER, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	8104 - 8111
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8004 - 8014
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545								
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
08	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	861	1	4648	2	N	-0-	153
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	862	1	5096	2	N	-0-	153
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	838	1	5055	2	N	-0-	153
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	805	1	4769	2	N	-0-	153
12	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	854	1	5028	2	N	-0-	153
*01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	874	1	5233	2	N	-0-	153

FOSTER, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
HAGIST GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 010729		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6962 - 7093	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	24	1	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	24	1	15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	24	1	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	24	1	8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1	-0-	
01	14B2 EXT	-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			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-	-0-	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	345	2	Y	-0-	-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-	-0-	
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	52	1	307	2	Y	-0-	-0-	
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	57	1	338	2	Y	-0-	-0-	
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	2	Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH		7690 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH		7900 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH		7802 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 4		RRCID -> 010739		COMPL. DATE 05/25/1956		TOTAL DEPTH		7202 PERF. 7020 - 7110			
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	130	-0-	130	130	29	1	101	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	131	-0-	131	261	28	1	103	2	Y	-0-	-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A						
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-		
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A						
08	10571 X	8907	-0-	-1664	-0-	2247	1	6637	2	Y	21	24	1	27
09	10050 X	10002	-0-	-48	-0-	2300	1	7687	2	Y	14	24	1	17
10	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	2540	1	9069	2	Y	19	24	1	12
11	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	2368	1	8269	2	Y	22	24	1	10
12	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	2507	1	8809	2	Y	-0-	10	1	-0-
*01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	2522	1	9116	2	Y	-0-			-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	24	1			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	24	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC.		724671		RRCID -> 010758		COMPL. DATE 09/05/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194								
DRUMMOND, C. O., -A-		WELL #: 1														
08	7 S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	284 S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	348 S	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186 S	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC.		875633		RRCID -> 209965		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872								
HAGIST RANCH		WELL #: 3														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 215921		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800								
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 218607		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

08	5332	#	5165	-0-	-167	-0-	804	1	4338	2	N	21	24	1			23
							23	9									
09	5756	R	5756	-0-	-0-	-0-	831	1	4910	2	N	14	24	1			13
							15	9									
10	6053	R	6053	-0-	-0-	-0-	857	1	5174	2	N	20	25	1			8
							22	9									
11	5554	R	5554	-0-	-0-	-0-	798	1	4732	2	N	22	25	1			5
							24	9									
12	5957	R	5957	-0-	-0-	-0-	865	1	5092	2	N	-0-	5	1			-0-
01	6045	#	6012	-0-	-33	-0-	860	1	5152	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER, J.R.				WELL #: 3	RRCID -> 067066	COMPL. DATE 06/23/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9350	- 9403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J.R.				WELL #: 6	RRCID -> 074959	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.				WELL #: 54	RRCID -> 078104	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 9975	PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	33 1	177 2	Y	-0-		6
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19 1	111 2	Y	-0-		6
10	651 N	112	-0-	-539	-0-	16 1	96 2	Y	-0-		6
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	26 1	156 2	Y	-0-		6
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20 1	118 2	Y	-0-		6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	17 1	101 2	Y	-0-		6

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER, J. R.				WELL #: 44 L	RRCID -> 066042	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9785	- 10072		
08	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	556 1	3000 2	Y	-0-		4
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	524 1	3096 2	Y	-0-		4
10	3603 R	3603	-0-	-0-	-0-	512 1	3091 2	Y	-0-		4
11	3620 #	3324	-0-	-296	-0-	480 1	2844 2	Y	-0-		4
12	3751 #	3441	-0-	-310	-0-	500 1	2941 2	Y	-0-		4
01	3751 #	1494	-0-	-2257	-0-	214 1	1280 2	Y	-0-		4

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #: 13 L	RRCID -> 078162	COMPL. DATE 08/07/1978	TOTAL DEPTH 9810	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (750)			37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
D.C.R.C. SECTION 262N			WELL #:	4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 - 926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.			501545									
FOSTER, J. R.			WELL #:	32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FOSTER, J. R.			WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH 268			WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	21	1	125	2	Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	52	1	282	2	N	21	24	1			26
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	23	9	60	1	N	14	24	1			16
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	9	66	1	N	19	24	1			11
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	9	58	1	N	22	25	1			8
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	24	9	59	1	N	-0-	8	1			-0-
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	60	1	357	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
FOSTER, J. R.		WELL #:	66	RRCID ->	107426	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	1252 PERF. 1042 - 1058							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LINN OPERATING, INC.		501545														
FOSTER, J.R.		WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178 PERF. 1016 - 1090							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E"		WELL #:	7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258 PERF. 1019 - 1072							
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	64	1	187	2	N	-0-				-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	61	1	204	2	N	-0-				-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	48	1	170	2	N	-0-				-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-				-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	52	1	182	2	N	-0-				-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-				-0-

HAGIST RANCH 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	278521	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 1090 - 1130							
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15																

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
10	2294 #	973	-0-	-1321	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
01	1302 #	292	-0-	-1010	-0-	292	3		N	-0-			-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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.				501545									
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					99

PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011																

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-					1
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	2	Y	-0-					1
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	243	1	1550	2	Y	-0-					1
11	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	153	1	1329	2	Y	-0-					1
12	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	134	1	1281	3	Y	-0-					1
*01	1798 N	592	-0-	-1206	-0-	117	1	475	3	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (FRIO CONS.)			39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012										
HARGILL GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	32736 X	18499	-0-	-14237	-0-	2798 264	1 9	15437	2	N	240	189 1	160
09	31680 X	13143	-0-	-18537	-0-	3650 198	1 9	9295	2	N	180		340
10	28613 X	9959	-0-	-18654	-0-	2433 92	1 9	7434	2	N	84	192 1	232
11	27690 X	24168	-0-	-3522	-0-	3042 383	1 9	20743	2	N	348	382 1 4 8	194
*12	28613 X	10223	-0-	-18390	-0-	1460 149	1 9	8614	2	N	135	192 1	137
01	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					N	267	194 1	210
HARGILL GAS UNIT 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13310 - 13320	
08	11253 X	7524	-0-	-3729	-0-	1802 55	1 9	5667	2	N	50		232
09	11910 X	10399	-0-	-1511	-0-	2655 190	1 9	7554	2	N	173	192 1	213
10	12803 X	8668	-0-	-4135	-0-	1802 45	1 9	6821	2	N	41		254
11	12390 X	11129	-0-	-1261	-0-	2276 19	1 9	8834	2	N	17	198 1 4 8	69
*12	12803 X	4023	-0-	-8780	-0-	853 44	1 9	3126	2	N	40		109
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	122		231
SPARTA EXPLORATION LLC			807375										
RIO FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
FNB CINCINNATI			WELL #:	5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9352 - 9362	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARRY (WILCOX 7600)			39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978													
DOBIE GU 96			WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7646 - 7748					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-				16
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	12				28
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	47	3		4	9	Y	4	26	1	6
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	559	3	Y	4				10
*12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	3		7	9	Y	6			16
*01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	868	3		4	9	Y	4			20

HARRY J. MOSSER (5500)			39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085													
MARTINEZ			WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5412 - 5449					
08		2883 #	1735	-0-	-1148	-0-	30	1	1705	2	N	-0-				215
09		2010 #	1876	-0-	-134	-0-	30	1	1846	2	N	-0-				215
10		2077 #	1962	-0-	-115	-0-	30	1	1932	2	N	-0-				215
11		2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-				215
12		1953 #	1490	-0-	-463	-0-	30	1	1460	2	N	-0-				215
*01		2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	-0-				215

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					
08	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-				101
09	DLQ	G-10	44	-0-	44	317	44	2			Y	-0-				101
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	521	204	2			Y	-0-				101
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	544	23	2			Y	-0-				101
12		582 N	38	-0-	-544	-0-	38	2			Y	-0-				101
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-				101

HARVEY (M-11)			39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
FORZA OPERATING, LLC			278837													
HARVEY			WELL #: 1C		RRCID -> 133483		COMPL. DATE 01/02/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9175 - 9259					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
HAMON-HARVEY			WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1573	2	66	9	N	215
09	1950 N	1643	-0-	-307	-0-	1582	2	61	9	N	270
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1959	2	103	9	N	191
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1872	2	61	9	N	246
12	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1563	2	39	9	N	100
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1624	2	31	9	N	127

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	
DLQ	G-10										
08	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2			Y	122
09	DLQ G-10	610	-0-	610	1026	610	2			Y	122
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1640	614	2			Y	122
11	DLQ G-10	638	-0-	638	2278	638	2			Y	122
12	3000 N	737	-0-	-2263	15	737	2			Y	122
*01	284 N	269	-0-	-15	-0-	269	2			Y	122

HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430	
DLQ	G-10										
08	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	2			Y	32
09	DLQ G-10	35	-0-	35	297	35	2			Y	32
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297					Y	32
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297					Y	32
12	297 N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32

HAISLEY		WELL #: 4		RRCID -> 186657		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9258 - 9294	
14B2	EXT										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID -> 278556		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8112 - 14120	
08	0	7205	-0-	7205	97202	82	1	5799	3	Y	14
						1	4	1323	9		
09	104350 X	7148	-0-	-97202	-0-	132	1	5957	3	Y	35
						1	4	1058	9		
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	3	Y	6
						1	4	1201	9		
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	144	1	4106	3	Y	10
						13	4	1178	9		
12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	141	1	6695	3	Y	5
						8	4	1109	9		
*01	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	107	1	6103	3	Y	22
						10	4	3434	9		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231													
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		8463 X	4883	-0-	-3580	-0-	648 1	4234 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		8190 X	3676	-0-	-4514	-0-	280 1	3396 2	N	-0-			-0-
10		8463 X	2790	-0-	-5673	-0-	139 1	2650 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		5580 X	5142	-0-	-438	-0-	316 1	4826 2	N	-0-			-0-
12		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	319 1	7142 2	N	-0-			-0-
01		4898 X	4837	-0-	-61	-0-	231 1	4605 2	N	1			1
							1 9						

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210													
08		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-			3
09		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10543 2	15 9	N	14			17
10		11191 X	9884	-0-	-1307	-0-	144 1	9740 2	N	-0-			17
11		10830 X	9126	-0-	-1704	-0-	9126 2		N	-0-			17
12		11191 X	10334	-0-	-857	-0-	103 1	10231 2	N	-0-			17
01		10912 X	9079	-0-	-1833	-0-	9079 2		N	-0-			17

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166													
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY				486543								
ROSA V. BENAVIDES (AC)		WELL #:		5H	RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220 - 11602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JUAN SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697 - 12024	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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	
08	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	202	1	868	2	N	-0-
09	1800	N	1391	-0-	-409	-0-	222	1	1169	2	N	-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	320	1	1366	2	N	-0-
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	258	1	723	2	N	-0-
12	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	180	1	838	2	N	-0-
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	270	1	988	2	N	-0-
GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11912 - 11991	
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	49	1	212	2	N	-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	36	1	192	2	N	-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	2	N	-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	18	1	88	2	N	-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	17	1	65	2	N	-0-
GARZA, LAURO		WELL #:		E 4	RRCID ->	123373	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11077 - 11353	
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	341	1	1468	2	N	-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	85	1	453	2	N	-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-
11	1740	N	273	-0-	-1467	-0-	72	1	201	2	N	-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	N	-0-
HAYNES-EAST		WELL #:		1	RRCID ->	128548	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12246 - 12298	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			//CONT.//		029710										
TREVINO, ALBERT			WELL #:		B 4	RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11242 - 11356			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT			WELL #:		B 5	RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11260 - 11360			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	3782	X	810	-0-	-2972	-0-	30	1	780	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1217	-0-	-673	-0-	48	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	N	-0-			-0-
11	780	X	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	N	-0-			-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #:		1	RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11036 - 13360			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		26536 X	23662	-0-	-2874	-0-	863 1	22799 2	N	-0-		-0-
09		24840 X	22285	-0-	-2555	-0-	888 1	21397 2	N	-0-		-0-
10		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	843 1	21713 2	N	-0-		-0-
11		24030 X	21082	-0-	-2948	-0-	536 1	20546 2	N	-0-		-0-
12		24242 X	19580	-0-	-4662	-0-	924 1	18656 2	N	-0-		-0-
01		23653 X	21407	-0-	-2246	-0-	21407 2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512												
08		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	103 1	2718 2	N	-0-		-0-
09		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	75 1	1806 2	N	-0-		-0-
10		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	94 1	2429 2	N	-0-		-0-
11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	16 1	620 2	N	-0-		-0-
12		278 X	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	N	-0-		-0-
*01		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865												
08		19220 X	15524	-0-	-3696	-0-	566 1	14958 2	N	-0-		-0-
09		17730 X	15182	-0-	-2548	-0-	605 1	14577 2	N	-0-		-0-
10		14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	548 1	14121 2	N	-0-		-0-
11		16620 X	13343	-0-	-3277	-0-	339 1	13004 2	N	-0-		-0-
12		16337 X	13096	-0-	-3241	-0-	618 1	12478 2	N	-0-		-0-
01		15686 X	12630	-0-	-3056	-0-	12630 2		N	-0-		-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864												
08		28675 X	27527	-0-	-1148	-0-	1004 1	26523 2	N	-0-		-0-
09		27750 X	26240	-0-	-1510	-0-	1045 1	25195 2	N	-0-		-0-
10		26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	973 1	25049 2	N	-0-		-0-
11		26280 X	25904	-0-	-376	-0-	658 1	25246 2	N	-0-		-0-
12		27156 X	25376	-0-	-1780	-0-	1197 1	24179 2	N	-0-		-0-
01		27156 X	25929	-0-	-1227	-0-	25929 2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243												
08		21483 X	21305	-0-	-178	-0-	777 1	20528 2	N	-0-		-0-
09		20430 X	15083	-0-	-5347	-0-	601 1	14482 2	N	-0-		-0-
10		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	414 1	10667 2	N	-0-		-0-
11		22620 X	337	-0-	-22283	-0-	9 1	328 2	N	-0-		-0-
12		23374 X	18504	-0-	-4870	-0-	873 1	17631 2	N	-0-		-0-
01		21297 X	5245	-0-	-16052	-0-	5245 2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906												
08		28882 X	28882	-0-	-0-	-0-	1053 1	27829 2	N	-0-		-0-
09		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	632 1	15236 2	N	-0-		-0-
10		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	493 1	12691 2	N	-0-		-0-
11		38430 X	16497	-0-	-21933	-0-	419 1	16078 2	N	-0-		-0-
12		39711 X	18443	-0-	-21268	-0-	870 1	17573 2	N	-0-		-0-
01		28892 X	19398	-0-	-9494	-0-	19398 2		N	-0-		-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916												
08		33914 X	25199	-0-	-8715	-0-	919 1	24280 2	N	-0-		-0-
09		31530 X	27782	-0-	-3748	-0-	1107 1	26675 2	N	-0-		-0-
10		28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	1063 1	27359 2	N	-0-		-0-
11		27180 X	26191	-0-	-989	-0-	666 1	25525 2	N	-0-		-0-
12		28086 X	26381	-0-	-1705	-0-	1245 1	25136 2	N	-0-		-0-
01		28086 X	25789	-0-	-2297	-0-	25789 2		N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710														
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		81654 X	48796	-0-	-32858	-0-	1779	1	47017	2	N	-0-	-0-	
09		70020 X	48004	-0-	-22016	-0-	1913	1	46091	2	N	-0-	-0-	
10		49081 X	49081	-0-	-0-	-0-	1835	1	47246	2	N	-0-	-0-	
11		52830 X	45619	-0-	-7211	-0-	1160	1	44459	2	N	-0-	-0-	
12		52669 X	38610	-0-	-14059	-0-	1822	1	36788	2	N	-0-	-0-	
*01		52579 X	52579	-0-	-0-	-0-	52579	2			N	-0-	-0-	

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A														
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15														

CANTERA OPERATING, LLC 129692														
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224														
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		255 X	-0-	-0-	-255	-0-					N	-0-	-0-	
11		1530 X	423	-0-	-1107	-0-	61	1	362	2	N	-0-	-0-	
12		1581 X	407	-0-	-1174	-0-	65	1	342	2	N	-0-	-0-	
01		1581 X	475	-0-	-1106	-0-	83	1	392	2	N	-0-	-0-	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005														
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230														
08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	506	1	1882	2	N	-0-	-0-	
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	484	1	1980	2	N	-0-	-0-	
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	506	1	1924	2	N	-0-	-0-	
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	531	1	1119	2	N	-0-	-0-	
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	323	1	1946	2	N	-0-	-0-	
*01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	286	1	1798	2	N	-0-	-0-	

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047														
08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	496	1	1844	2	N	-0-	-0-	
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	458	1	1870	2	N	-0-	-0-	
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	416	1	1581	2	N	-0-	-0-	
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	701	1	1478	2	N	-0-	-0-	
12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	327	1	1970	2	N	-0-	-0-	
*01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	N	-0-	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		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		WELL #:		9	RRCID ->	227571	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8278 - 8294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 7976
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.	10280 - 12185
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12974 - 13093
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	12800 - 12872
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12098 - 12348		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10726 X	8416	-0-	-2310	-0-	8416	2		Y	-0-	47 1	-0-
09	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11031	2	4 9	Y	4		4
10	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2		Y	-0-	4 1	-0-
11	9180 X	8903	-0-	-277	-0-	8903	2		Y	-0-		-0-
12	9486 X	9040	-0-	-446	-0-	9040	2		Y	-0-		-0-
01	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12834 - 13000		
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215		PERF.12788 - 13106		
08	11873 X	5507	-0-	-6366	-0-	5507	2		N	-0-	35 1	-0-
09	11790 X	4725	-0-	-7065	-0-	4725	2		N	-0-		-0-
10	9889 X	3476	-0-	-6413	-0-	3476	2		N	-0-		-0-
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2		N	-0-		-0-
12	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2		N	-0-		-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065		PERF. 9660 - 13020		
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-	5 1	-0-
09	1140 N	671	-0-	-469	-0-	671	2		N	-0-		-0-
10	837 N	304	-0-	-533	-0-	304	2		N	-0-		-0-
11	1650 N	278	-0-	-1372	-0-	278	2		N	-0-		-0-
12	682 N	19	-0-	-663	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722		PERF. 9791 - 11850		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280		PERF. 9360 - 9385		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	1948	2		N	-0-	18 1	-0-
09	3480 X	833	-0-	-2647	-0-	833	2		N	-0-		-0-
10	3224 X	293	-0-	-2931	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11	3120 X	1050	-0-	-2070	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
12	3131 X	701	-0-	-2430	-0-	701	2		N	-0-		-0-
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 X	1041	-0-	-540	-0-	1041 2		N	-0-	6 1	-0-
09	1140 X	1038	-0-	-102	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
10	1085 X	950	-0-	-135	-0-	950 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	612	-0-	-408	-0-	612 2		N	-0-		-0-
12	1085 N	693	-0-	-392	-0-	693 2		N	-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

08	1953 X	1797	-0-	-156	-0-	1797 2		N	-0-	14 1	-0-
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

08	806 N	691	-0-	-115	-0-	689 2	2 9	Y	2		3
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804 2	1 9	Y	1		4
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-		4
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682 2	11 9	Y	10		14
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	699 2	10 9	Y	9	14 1	9
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		9

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

LINN OPERATING, INC. 501545
 GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

08	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975 2		N	-0-		101
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	932 2		N	-0-		101
10	1147 N	799	-0-	-348	-0-	799 2		N	-0-		101
11	930 N	349	-0-	-581	-0-	349 2		N	-0-		101
12	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 2		N	-0-		101
01	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 2		N	-0-		101

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
09	1050 N	880	-0-	-170	-0-	880 2		N	-0-		-0-
10	961 N	771	-0-	-190	-0-	771 2		N	-0-		-0-
11	960 N	608	-0-	-352	-0-	608 2		N	-0-		-0-
12	899 N	624	-0-	-275	-0-	624 2		N	-0-		-0-
01	775 N	495	-0-	-280	-0-	495 2		N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	124 1	1766 2	N	-0-	-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86 1	1424 2	N	-0-	-0-
10	2728 N	1371	-0-	-1357	-0-	69 1	1302 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	100 1	1689 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	67 1	1365 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	51 1	1023 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715		
08	1984 N	1260	-0-	-724	-0-	53 1	1207 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1387	-0-	-203	-0-	56 1	1331 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1839	-0-	-52	-0-	77 1	1762 2	N	-0-	-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	64 1	1544 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	41 1	1011 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	61 1	1531 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129		
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	68 1	1561 2	N	-0-	-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	57 1	1358 2	N	-0-	-0-
10	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	53 1	1207 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1185	-0-	-405	-0-	47 1	1138 2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	47 1	1154 2	N	-0-	-0-
*01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	69 1	1724 2	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	33666 X	29106	-0-	-4560	-0-	2821	1	26285	2	N	-0-	17
09	32580 X	28497	-0-	-4083	-0-	2355	1	26142	2	N	-0-	17
10	31000 X	30354	-0-	-646	-0-	2377	1	27977	2	N	-0-	17
11	29610 X	21280	-0-	-8330	-0-	1783	1	19497	2	N	-0-	17
12	31381 X	31381	-0-	-0-	-0-	2527	1	28854	2	N	-0-	17
01	30349 X	29903	-0-	-446	-0-	2414	1	27489	2	N	-0-	17

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
08	7068 X	4982	-0-	-2086	-0-	208	1	4774	2	N	-0-	-0-
09	6840 X	5945	-0-	-895	-0-	241	1	5704	2	N	-0-	-0-
10	6324 X	5900	-0-	-424	-0-	247	1	5653	2	N	-0-	-0-
11	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	272	1	6518	2	N	1	1 8 -0-
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	277	1	6764	2	N	-0-	-0-
*01	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	274	1	6871	2	N	-0-	-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				
08	15 N	-0-	-0-	-15	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
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-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437				
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	228	1	1970	2	Y	-0-	-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	214	1	1889	2	Y	-0-	-0-
10	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	242	1	1755	2	Y	-0-	-0-
11	2130 N	2055	-0-	-75	-0-	233	1	1822	2	Y	-0-	-0-
12	2170 N	1893	-0-	-277	-0-	284	1	1609	2	Y	-0-	-0-
*01	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	215	1	1359	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	367 1	3169 2	N		-0-	-0-
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	338 1	2991 2	N		-0-	-0-
10		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	389 1	2819 2	N		-0-	-0-
11		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	358 1	2804 2	N		-0-	-0-
12		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	474 1	2682 2	N		-0-	-0-
*01		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	403 1	2549 2	N		-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530												
08		3627 X	3497	-0-	-130	-0-	363 1	3134 2	Y		-0-	20
09		3510 X	3446	-0-	-64	-0-	350 1	3096 2	Y		-0-	20
10		3596 X	3420	-0-	-176	-0-	415 1	3005 2	Y		-0-	20
11		3480 X	3457	-0-	-23	-0-	392 1	3065 2	Y		-0-	20
12		3565 X	3543	-0-	-22	-0-	532 1	3011 2	Y		-0-	-0-
*01		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	471 1	2977 2	Y		-0-	-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y		-0-	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y		-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	11 1	61 2	Y		-0-	-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y		-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852												
08		465 N	384	-0-	-81	-0-	40 1	344 2	N		-0-	-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	54 1	474 2	N		-0-	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	50 1	361 2	N		-0-	-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	329 2	N		-0-	-0-
12		558 N	382	-0-	-176	-0-	57 1	325 2	N		-0-	-0-
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	71 1	449 2	N		-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566												
08		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	198 1	1705 2	Y		-0-	-0-
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	354 1	3131 2	Y		-0-	-0-
10		2356 X	1212	-0-	-1144	-0-	147 1	1065 2	Y		-0-	-0-
11		2190 X	2029	-0-	-161	-0-	230 1	1799 2	Y		-0-	-0-
12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	432 1	2440 2	Y		-0-	-0-
*01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	435 1	2751 2	Y		-0-	-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570												
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y		-0-	-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	9 1	78 2	Y		-0-	-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	7 1	49 2	Y		-0-	-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 2	Y		-0-	-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	15 1	84 2	Y		-0-	-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 2	Y		-0-	-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121												
08		4309 X	2949	-0-	-1360	-0-	306 1	2643 2	Y		-0-	-0-
09		2700 X	2223	-0-	-477	-0-	226 1	1997 2	Y		-0-	-0-
10		2790 X	1961	-0-	-829	-0-	238 1	1723 2	Y		-0-	-0-
11		2850 X	1966	-0-	-884	-0-	223 1	1743 2	Y		-0-	-0-
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	381 1	2156 2	Y		-0-	-0-
*01		3100 N	5361	-0-	2261	2261	732 1	4629 2	Y		-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

08		3193 X	2672	-0-	-521	-0-		277 1	2395 2		Y	19
09		2760 X	2665	-0-	-95	-0-		271 1	2394 2		Y	19
10		2852 X	1750	-0-	-1102	-0-		212 1	1538 2		Y	19
11		2760 X	2558	-0-	-202	-0-		290 1	2268 2		Y	19
12		2759 N	2544	-0-	-215	-0-		382 1	2162 2		Y	-0-
*01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		365 1	2308 2		Y	-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692												
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2			N	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2			N	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	19 1	112 2			N	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	26 1	137 2			N	-0-
*01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	71 1	334 2			N	-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760												
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	41 1	301 2			N	-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 2			N	-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	26 1	159 2			N	-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	67 1	393 2			N	-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	77 1	403 2			N	-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	50 1	234 2			N	-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482												
08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	601 1	4436 2			N	-0-
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	640 1	4138 2			N	-0-
10		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	776 1	4716 2			N	-0-
							2 9					
11		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	791 1	4665 2			N	-0-
12		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	871 1	4545 2			N	-0-
*01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	585 1	2751 2			N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	202 1	1487 2	N	-0-	-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	226 1	1460 2	N	1	1 8
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	202 1	1229 2	N	1	1 8
11	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	212 1	1252 2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	251 1	1312 2	N	-0-	-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	260 1	1221 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158		
08	10602 X	9351	-0-	-1251	-0-	1116 1	8235 2	N	-0-	-0-
09	10260 X	8057	-0-	-2203	-0-	1079 1	6975 2	N	3	3 8
10	9672 X	8461	-0-	-1211	-0-	1196 1	7262 2	N	3	3 8
11	9150 X	8509	-0-	-641	-0-	1234 1	7272 2	N	3	3 8
12	9362 X	7140	-0-	-2222	-0-	1148 1	5992 2	N	-0-	-0-
01	9362 X	6010	-0-	-3352	-0-	1053 1	4957 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772		
08	2697 X	1079	-0-	-1618	-0-	129 1	950 2	Y	-0-	-0-
09	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	267 1	1724 2	Y	1	1 8
10	1426 N	84	-0-	-1342	-0-	12 1	72 2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	11	-0-	-1039	-0-	1 1	7 2	Y	3	3 8
12	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708		
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	135 1	996 2	N	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102 1	657 2	N	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	106 1	646 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	136 1	803 2	N	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	133 1	692 2	N	-0-	-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	157 1	741 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 240267		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13100 - 14670		
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	194 1	1435 2	N	-0-	-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	112 1	723 2	N	-0-	-0-
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	77 1	466 2	N	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832		
08	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	343 1	2531 2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	2620	-0-	-380	-0-	351 1	2269 2	Y	-0-	-0-
10	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	380 1	2311 2	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2560	-0-	-260	-0-	371 1	2189 2	Y	-0-	-0-
12	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	436 1	2278 2	Y	-0-	-0-
01	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	465 1	2188 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	174	1	1284	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	165	1	1065	2	N	2	2	8		-0-
10	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	163	1	991	2	N	-0-				-0-
11	1410 N	1126	-0-	-284	-0-	163	1	963	2	N	-0-				-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	210	1	1098	2	N	12	12	8		-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	236	1	1110	2	N	-0-				-0-
HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210						
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	295	1	2176	2	N	-0-				-0-
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	231	1	1495	2	N	-0-				-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	1	1	8		-0-
11	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	219	1	1291	2	N	-0-				-0-
12	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	238	1	1243	2	N	-0-				-0-
01	1674 N	1210	-0-	-464	-0-	212	1	998	2	N	-0-				-0-
HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560						
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	366	1	2697	2	N	-0-				-0-
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	320	1	2067	2	N	8	8	8		-0-
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	336	1	2043	2	N	-0-				-0-
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	267	1	1575	2	N	-0-				-0-
12	1705 X	1269	-0-	-436	-0-	204	1	1065	2	N	-0-				-0-
01	1705 X	1363	-0-	-342	-0-	239	1	1124	2	N	-0-				-0-
EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		RRCID -> 253316		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544						
LANIER ESTATE		WELL #: 1													
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-				16
09	1020 N	614	-0-	-406	-0-	614	2			N	-0-				16
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				16
11	750 N	393	-0-	-357	-0-	393	2			N	-0-				16
12	620 N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-				16
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-				16
ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 170400		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346						
VOLPE		WELL #: 1													
08	7130 X	5051	-0-	-2079	-0-	756	1	4295	2	N	-0-				-0-
09	6900 X	3356	-0-	-3544	-0-	520	1	2836	2	N	-0-				-0-
10	5239 X	3233	-0-	-2006	-0-	440	1	2793	3	N	-0-				-0-
11	4260 X	3007	-0-	-1253	-0-	422	1	2585	3	N	-0-				-0-
12	5053 X	2310	-0-	-2743	-0-	510	1	1800	3	N	-0-				-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741							
GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 - 13260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	145 1	1458 2	N	-0-		-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	850	-0-	-948	-0-	850 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652
08	3131 X	819	-0-	-2312	-0-	74 1	745 2	N	-0-		-0-
09	3030 X	929	-0-	-2101	-0-	929 2		N	-0-		-0-
10	1736 X	826	-0-	-910	-0-	826 3		N	-0-		-0-
11	1350 X	847	-0-	-503	-0-	847 3		N	-0-		-0-
12	1085 X	964	-0-	-121	-0-	964 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222
08	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	1059 1	6016 2	N	-0-		-0-
09	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	850 1	4639 2	N	-0-		-0-
10	5704 X	826	-0-	-4878	-0-	826 3		N	-0-		-0-
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	849 1	5209 3	N	-0-		-0-
12	7068 X	4805	-0-	-2263	-0-	1061 1	3744 3	N	-0-		-0-
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		-0-

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730
08	775 N	464	-0-	-311	-0-	22 1	442 2	N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838
08	2418 X	2313	-0-	-105	-0-	209 1	2104 2	N	-0-		-0-
09	2160 X	2159	-0-	-1	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
10	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
11	2160 X	2037	-0-	-123	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
12	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	2176 3		N	-0-		-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614
08	14167 X	12607	-0-	-1560	-0-	1855 1	10752 2	N	-0-		-0-
09	13710 X	11370	-0-	-2340	-0-	1168 1	10202 2	N	-0-		-0-
10	13051 X	2079	-0-	-10972	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
11	12630 X	12565	-0-	-65	-0-	1506 1	11059 3	N	-0-		-0-
12	13051 X	11448	-0-	-1603	-0-	1731 1	9717 3	N	-0-		-0-
01	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474	- 13046				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 X	1735	-0-	-342	-0-	133 1	1602 2	Y	-0-	-0-			1
09	2010 X	1640	-0-	-370	-0-	134 1	1506 2	Y	-0-	-0-			1
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	159 1	1525 2	Y	-0-	-0-			1
11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	244 1	2558 2	Y	-0-	-0-			1
12	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	166 1	1524 2	Y	-0-	-0-			1
01	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	144 1	1491 2	Y	-0-	-0-			1

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10708	- 10754				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10583	- 12378				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10795	- 11459				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10658	- 11413				
08	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	215 1	2586 2	Y	-0-	-0-			1
09	2850 X	2520	-0-	-330	-0-	206 1	2314 2	Y	-0-	-0-			1
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	216 1	2066 2	Y	-0-	-0-			1
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	188 1	1971 2	Y	-0-	-0-			1
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	211 1	1935 2	Y	-0-	-0-			1
*01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	249 1	2582 2	Y	-0-	-0-			1

GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11184	- 11288				
08	2263 N	2094	-0-	-169	-0-	161 1	1933 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	155 1	1744 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	182 1	1736 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	2040 N	1024	-0-	-1016	-0-	89 1	935 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1953 N	927	-0-	-1026	-0-	91 1	836 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1922 N	1058	-0-	-864	-0-	93 1	965 2	Y	-0-	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO				WELL #:	1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10967 - 11043			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.10666 - 11496			
08	8804	X	8285	-0-	-519	-0-	325	1	7960	2	N	-0-			-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	433	1	8246	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	337	1	7004	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7505	-0-	-505	-0-	332	1	7173	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	7277	-0-	-1682	-0-	273	1	7004	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634 - 10830			
08	1240	N	902	-0-	-338	-0-	35	1	867	2	N	-0-			-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	N	-0-			-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	37	1	795	2	N	-0-			-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10671 - 11498			
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E.E.				WELL #:	1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.10436 - 10770			
08	10230	X	185	-0-	-10045	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	2	1	1
09	10320	X	4553	-0-	-5767	-0-	299	1	4253	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
10	10664	X	8106	-0-	-2558	-0-	509	1	7596	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	10320	X	7711	-0-	-2609	-0-	473	1	7237	2	Y	1			2
							1	9							
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	451	1	6976	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
01	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 3 C		RRCID -> 122921			COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

JACOBA			WELL #: 1 C		RRCID -> 123612			COMPL. DATE 02/21/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399			
08	20832 X	14543	-0-	-6289	-0-	917	1	13624	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
09	18480 X	13537	-0-	-4943	-0-	890	1	12644	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
10	16461 X	13396	-0-	-3065	-0-	841	1	12553	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
11	15390 X	12416	-0-	-2974	-0-	761	1	11653	2	Y	2			4
						2	9							
12	15252 X	11864	-0-	-3388	-0-	720	1	11140	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
01	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT			3

MUNOZ			WELL #: 3 C		RRCID -> 123613			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"			WELL #: 2 C		RRCID -> 124004			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537			
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	12	1	305	2	N	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 2 C		RRCID -> 124101			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 4 C		RRCID -> 124383			COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831			
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	246	1	6035	2	N	-0-			-0-
09	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	303	1	5761	2	N	-0-			-0-
10	6665 X	5446	-0-	-1219	-0-	250	1	5196	2	N	-0-			-0-
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	297	1	6396	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	5611	-0-	-713	-0-	210	1	5401	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	74 1	1093 2	Y	1	1 1	-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	1 9	876 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	62 1	583 2	Y	1	1 1	-0-
11	1140 N	476	-0-	-664	-0-	39 1	446 2	Y	1		1
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1 9	1627 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	105 1		Y	NO RPT		-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 125040		COMPL. DATE 08/15/1987			TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990		
08	7161 X	4712	-0-	-2449	-0-	267 1	4445 2	N	-0-		-0-
09	5850 X	5587	-0-	-263	-0-	331 1	5256 2	N	-0-		-0-
10	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	368 1	5915 2	N	-0-		-0-
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	291 1	4873 2	N	-0-		-0-
12	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	391 1	5903 2	N	-0-		-0-
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		-0-

IRENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370		
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-		-0-
11	15 X	9	-0-	-6	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
*12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987			TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	191 1	2840 2	Y	-0-		-0-
09	2880 X	2173	-0-	-707	-0-	143 1	2029 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	2976 X	1701	-0-	-1275	-0-	107 1	1594 2	Y	-0-		-0-
11	2940 X	1256	-0-	-1684	-0-	77 1	1179 2	Y	-0-		-0-
12	3038 X	1028	-0-	-2010	-0-	62 1	966 2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10685 - 10731	
08	6758 X	6434	-0-	-324	-0-	364 1	6070 2	N	-0-		-0-
09	6060 X	5869	-0-	-191	-0-	347 1	5522 2	N	-0-		-0-
10	6324 X	6283	-0-	-41	-0-	368 1	5915 2	N	-0-		-0-
11	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	355 1	5939 2	N	-0-		-0-
12	6324 X	6038	-0-	-286	-0-	375 1	5663 2	N	-0-		-0-
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10718 - 10884	
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	52 1	779 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	781	-0-	-89	-0-	51 1	730 2	Y	-0-		-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	55 1	826 2	Y	-0-		-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	48 1	744 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326		PERF.10477 - 10590	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10550 - 10582	
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	183 1	2724 2	Y	-0-		-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	175 1	2492 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	3596 X	2556	-0-	-1040	-0-	160 1	2396 2	Y	-0-		-0-
11	3090 X	2349	-0-	-741	-0-	144 1	2205 2	Y	-0-		-0-
12	3193 X	2123	-0-	-1070	-0-	129 1	1993 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10588 - 11353	
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	4 1	59 2	N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101																
08		868 X	160	-0-	-708	-0-		10	1	149	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
09		928 X	928	-0-	-0-	-0-		61	1	867	2	Y	-0-			-0-
10		1488 X	309	-0-	-1179	-0-		19	1	289	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
11		1440 X	199	-0-	-1241	-0-		12	1	186	2	Y	1			1
								1	9							
12		1488 X	443	-0-	-1045	-0-		27	1	416	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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																
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120																
08		8370 X	7426	-0-	-944	-0-		468	1	6957	2	Y	1	2	1	2
								1	9							
09		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-		530	1	7537	2	Y	2	1	1	3
								2	9							
10		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-		508	1	7580	2	Y	1	2	1	2
								1	9							
11		7200 X	7045	-0-	-155	-0-		432	1	6612	2	Y	1			3
								1	9							
12		7781 X	7010	-0-	-771	-0-		425	1	6583	2	Y	2	2	1	3
								2	9							
01		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT				3

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088																
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353	2			N	-0-			-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-			-0-
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	955	-0-	-275	-0-		955	2			N	-0-			-0-
12		1271 N	796	-0-	-475	-0-		796	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	2	N	-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	N	-0-
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	55	1	1149	2	N	-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	2	N	-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	N	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	Y	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	Y	-0-
10	868 N	791	-0-	-77	-0-	50	1	741	2	Y	-0-
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	38	1	574	2	Y	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	2	Y	-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336			
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	2	Y	-0-
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	225	1	3199	2	Y	-0-
10	3100 N	3250	-0-	150	150	204	1	3046	2	Y	-0-
11	3000 N	2993	-0-	-7	143	184	1	2809	2	Y	-0-
12	3097 X	2954	-0-	-143	-0-	179	1	2774	2	Y	-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6 1	155 2	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 2	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11052 - 11080		
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	312 1	4633 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	264 1	3755 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	5425 X	3956	-0-	-1469	-0-	248 1	3708 2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	4665	-0-	-585	-0-	286 1	4379 2	Y	-0-			-0-
12	5425 X	3784	-0-	-1641	-0-	230 1	3553 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10304 - 10978		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10877 - 11050		
08	310 X	255	-0-	-55	-0-	16 1	239 2	N	-0-			-0-
09	300 X	198	-0-	-102	-0-	13 1	185 2	N	-0-			-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	12 1	181 2	N	-0-			-0-
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	11 1	161 2	N	-0-			-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 10710		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530		PERF.10402 - 10996		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	N			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	152	1	2301	2	N			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320					
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	75	1	1837	2	N			-0-
09	1830 N	1706	-0-	-124	-0-	85	1	1621	2	N			-0-
10	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	81	1	1684	2	N			-0-
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	75	1	1624	2	N			-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	2	N			-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362					
08	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	320	1	7845	2	N			-0-
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	353	1	6720	2	N			-0-
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	N			-0-
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	366	1	7897	2	N			-0-
12	8122 X	4834	-0-	-3288	-0-	181	1	4653	2	N			-0-
01	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996					
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	105	1	1554	2	Y			-0-
09	1530 X	1486	-0-	-44	-0-	98	1	1388	2	Y			-0-
10	2015 X	1274	-0-	-741	-0-	80	1	1194	2	Y			-0-
11	1950 X	1350	-0-	-600	-0-	83	1	1267	2	Y			-0-
12	2015 X	1265	-0-	-750	-0-	77	1	1188	2	Y			-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		-0-

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280					
08	1612 N	1128	-0-	-484	-0-	44	1	1084	2	N			-0-
09	1470 N	824	-0-	-646	-0-	41	1	783	2	N			-0-
10	1426 N	787	-0-	-639	-0-	36	1	751	2	N			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	2	N			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603					
08	837 N	442	-0-	-395	-0-	28	1	414	2	Y			-0-
09	630 N	442	-0-	-188	-0-	29	1	413	2	Y			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y			-0-
12	465 N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 10 C		RRCID -> 135442			COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ASCHE			WELL #: 21		RRCID -> 135990			COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128				
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMA			WELL #: 1		RRCID -> 137021			COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784				
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1375	2	Y	-0-			-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	870	X	11	-0-	-859	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 5R		RRCID -> 137333			COMPL. DATE 10/21/1990			TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716				
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D.			WELL #: 4		RRCID -> 137336			COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260				
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	9	1	225	2	N	-0-			-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 4			WELL #: 4		RRCID -> 137337			COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 137341			COMPL. DATE 02/27/1991			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357				
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318				
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406				
08	3100 X	2639	-0-	-461	-0-	149 1	2490 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 X	5	-0-	-3095	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350		PERF.10812 - 10854					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10780 - 10845					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10675 - 11546					
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	Y	-0-				-0-
09	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	-0-	108	1	1620	2	Y	-0-				-0-
11	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	-0-	99	1	1518	2	Y	-0-				-0-
12	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-				-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10400 - 10500					
08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4369	2	N	-0-				-0-
09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3943	2	N	-0-				-0-
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3786	2	N	-0-				-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3956	2	N	-0-				-0-
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	3360	2	N	-0-				-0-
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11353 - 11447					
08	12648 X	12223	-0-	-425	-0-	-0-	691	1	11532	2	N	-0-				-0-
09	11880 X	10821	-0-	-1059	-0-	-0-	641	1	10180	2	N	-0-				-0-
10	11966 X	10751	-0-	-1215	-0-	-0-	629	1	10122	2	N	-0-				-0-
11	11580 X	9424	-0-	-2156	-0-	-0-	532	1	8892	2	N	-0-				-0-
12	11966 X	11531	-0-	-435	-0-	-0-	717	1	10814	2	N	-0-				-0-
01	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990		PERF.10446 - 10468					
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	N	-0-				-0-
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1842	2	N	-0-				-0-
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	3473	2	N	-0-				-0-
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3331	2	N	-0-				-0-
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3003	2	N	-0-				-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		14 C	RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420		PERF.10578 - 11296					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994										TOTAL DEPTH 14300	PERF.11363 - 11389			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH 11600	PERF.10380 - 11323			
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	36	1	603	2	N	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	36	1	575	2	N	-0-			-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	34	1	574	2	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14050	PERF.10380 - 10900			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-			-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	27	1	436	2	N	-0-			-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	28	1	457	2	N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994										TOTAL DEPTH 14500	PERF.10871 - 10923			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	112	1	1866	2	N	-0-			-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	123	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	154	1	2575	2	N	-0-			-0-
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	172	1	2594	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	169	1	2515	2	Y	-0-			1
09	3420 X	3217	-0-	-203	-0-	211	1	3005	2	Y	1	1	1	1
							1							
							9							
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	214	1	3202	2	Y	-0-			1
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	176	1	2688	2	Y	-0-			1
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	246	1	3809	2	Y	1	1	1	1
							1							
							9							
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676														
08	5425 X	4566	-0-	-859	-0-	258	1	4308	2	N	-0-			-0-
09	5250 X	4252	-0-	-998	-0-	252	1	4000	2	N	-0-			-0-
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	310	1	4983	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3959	-0-	-451	-0-	223	1	3736	2	N	-0-			-0-
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	336	1	5075	2	N	-0-			-0-
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346														
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	38	1	543	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	2	Y	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121														
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-			-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	2159	-0-	-507	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-			-0-
11	2220 X	2062	-0-	-158	-0-	116	1	1946	2	Y	-0-			-0-
12	2263 X	2034	-0-	-229	-0-	126	1	1908	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300														
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES "B"		WELL #:		7	RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11298 - 11814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		21917 X	15811	-0-	-6106	-0-	620 1	15191 2	N	-0-			-0-
09		20130 X	13918	-0-	-6212	-0-	695 1	13223 2	N	-0-			-0-
10		16833 X	15196	-0-	-1637	-0-	698 1	14498 2	N	-0-			-0-
11		15570 X	14091	-0-	-1479	-0-	624 1	13467 2	N	-0-			-0-
12		16089 X	13986	-0-	-2103	-0-	524 1	13462 2	N	-0-			-0-
01		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10670 - 10886		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "D"		WELL #:		3	RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		36	RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9807 - 10492		
08		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	149 1	2220 2	Y	23	15 1		8
							25 9						
09		2400 N	2275	-0-	-125	-0-	150 1	2125 2	Y	-0-	4 1		4
10		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	145 1	2159 2	Y	1	4 1		1
							1 9						
11		2310 N	2139	-0-	-171	-0-	131 1	2007 2	Y	1			2
							1 9						
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	Y	-0-	2 1		-0-
01		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359		PERF.11164 - 11194		
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	46 1	1136 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	52 1	991 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1095	-0-	-176	-0-	50 1	1045 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	45 1	971 2	N	-0-			-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	45 1	1143 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11190 - 11258		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135								
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	47	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060								
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1147	2	Y	-0-	1	1			1
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768								
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	37	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559								
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
09	240 N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076								
08	4898 X	4892	-0-	-6	-0-	308	1	4583	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	336	1	4769	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	323	1	4818	2	Y	-0-					-0-
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	2	Y	1					1
						1	9									
12	5270 X	5078	-0-	-192	-0-	308	1	4768	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					1

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 2	N	-0-	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	13 1	205 2	N	-0-	-0-
10	434 N	145	-0-	-289	-0-	9 1	136 2	N	-0-	-0-
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	13 1	211 2	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470		
08	589 X	463	-0-	-126	-0-	29 1	434 2	Y	-0-	-0-
09	570 X	518	-0-	-52	-0-	34 1	484 2	Y	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	291	-0-	-159	-0-	18 1	273 2	Y	-0-	-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	112 1	1739 2	Y	1 1	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521			N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	166 2	Y	1 1	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 9				-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	10 1	145 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	9 1	135 2	Y	1 1	-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	1 9				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	8 1	124 2	Y	1	1
						1 9				
						6 1	87 2	Y	-0-	-0-
								Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	2	Y	-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000			
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	Y	-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	43	1	647	2	Y	-0-
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	44	1	675	2	Y	-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870			
08	3038 N	961	-0-	-2077	-0-	61	1	900	2	Y	-0-
09	2580 N	698	-0-	-1882	-0-	46	1	652	2	Y	-0-
10	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	189	1	2819	2	Y	-0-
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	227	1	3470	2	Y	-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	218	1	3367	2	Y	-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	1	9		Y	NO RPT	-0-

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864			
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137			
08	3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	146	1	2169	2	Y	-0-
09	3450 X	1912	-0-	-1538	-0-	126	1	1786	2	Y	-0-
10	3317 X	2157	-0-	-1160	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-
11	2910 X	1959	-0-	-951	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-
12	3007 X	2601	-0-	-406	-0-	158	1	2443	2	Y	-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040		
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	43 1	639 2	Y	-0-	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56 1	802 2	Y	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	52 1	782 2	Y	-0-	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50 1	767 2	Y	-0-	-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	50 1	768 2	Y	-0-	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687		
08	7037 X	6043	-0-	-994	-0-	381 1	5661 2	Y	1 2 1	1
09	6810 X	6183	-0-	-627	-0-	406 1	5775 2	Y	2 1 1	2
10	6727 X	6216	-0-	-511	-0-	390 1	5825 2	Y	1 1 1	2
11	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	359 1	5489 2	Y	1	3
12	6603 X	5812	-0-	-791	-0-	353 1	5457 2	Y	2 2 1	3
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	2 9		Y	NO RPT	3

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030		
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 2	Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	161 1	3949 2	N	-0-			-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	213 1	4064 2	N	-0-			-0-
10	4557 X	3640	-0-	-917	-0-	167 1	3473 2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3879	-0-	-531	-0-	172 1	3707 2	N	-0-			-0-
12	4526 X	3399	-0-	-1127	-0-	127 1	3272 2	N	-0-			-0-
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145				
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	93 1	1384 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	72 1	1023 2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	75 1	1118 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	80 1	1229 2	Y	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	78 1	1209 2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010				
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	64 1	1565 2	N	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	59 1	1132 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	47 1	973 2	N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	56 1	1210 2	N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	63 1	1612 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259				
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	90 1	2210 2	N	-0-			-0-
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	133 1	2525 2	N	-0-			-0-
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	134 1	2779 2	N	-0-			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	120 1	2595 2	N	-0-			-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	96 1	2461 2	N	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078				
08	5208 X	4870	-0-	-338	-0-	275 1	4595 2	N	-0-			-0-
09	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	385 1	6123 2	N	-0-			-0-
10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	360 1	5793 2	N	-0-			-0-
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	326 1	5447 2	N	-0-			-0-
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	372 1	5617 2	N	-0-			-0-
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600				
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	36 1	878 2	N	-0-			-0-
09	810 N	382	-0-	-428	-0-	19 1	363 2	N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	32 1	699 2	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	41 1	1043 2	N	-0-			-0-
01	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												
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		961 N	927	-0-	-34	-0-	58 1	869 2	N	N	-0-			-0-
09		870 N	828	-0-	-42	-0-	54 1	774 2	N	N	-0-			-0-
10		899 N	866	-0-	-33	-0-	54 1	812 2	N	N	-0-			-0-
11		900 N	772	-0-	-128	-0-	47 1	725 2	N	N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	59 1	911 2	N	N	-0-			-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	N	NO RPT			-0-

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855						
08		868 N	813	-0-	-55	-0-	32 1	781 2	N	N	-0-			-0-
09		840 N	723	-0-	-117	-0-	36 1	687 2	N	N	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	825 2	N	N	-0-			-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	806 2	N	N	-0-			-0-
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	52 1	1320 2	N	N	-0-			-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444						
08		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	214 1	3183 2	Y	1	1	1		-0-
09		3180 X	2836	-0-	-344	-0-	186 1	2649 2	Y	1				1
10		3286 X	2683	-0-	-603	-0-	168 1	2515 2	Y	-0-	1	1		-0-
11		3300 X	1450	-0-	-1850	-0-	89 1	1361 2	Y	-0-				-0-
12		3410 X	1359	-0-	-2051	-0-	82 1	1277 2	Y	-0-				-0-
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT				-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745						
08		3162 X	2634	-0-	-528	-0-	166 1	2468 2	N	N	-0-			-0-
09		2910 X	2551	-0-	-359	-0-	168 1	2383 2	N	N	-0-			-0-
10		2759 X	2581	-0-	-178	-0-	162 1	2419 2	N	N	-0-			-0-
11		2610 X	2436	-0-	-174	-0-	149 1	2287 2	N	N	-0-			-0-
12		2635 N	2438	-0-	-197	-0-	148 1	2290 2	N	N	-0-			-0-
01		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515								
08		6851 X	6413	-0-	-438	-0-	404 1	6008 2	Y	1	2 1					4
09		6390 X	6103	-0-	-287	-0-	401 1	5700 2	Y	2	1 1					5
10		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	422 1	6295 2	Y	1	1 1					5
11		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	383 1	5865 2	Y	1						6
12		6417 X	6225	-0-	-192	-0-	378 1	5845 2	Y	2	2 1					6
01		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT						6

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265								
08		5235 X	3252	-0-	-1983	-0-	205 1	3047 2	Y	-0-						-0-
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	175 1	2484 2	Y	1	1 1					-0-
10		3937 X	1583	-0-	-2354	-0-	99 1	1484 2	Y	-0-						-0-
11		3810 X	26	-0-	-3784	-0-	2 1	24 2	Y	-0-						-0-
12		3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	155 1	2392 2	Y	1	1 1					-0-
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT						-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788								
08		1426 N	1269	-0-	-157	-0-	80 1	1189 2	Y	-0-						1
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84 1	1198 2	Y	-0-						1
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	80 1	1193 2	Y	-0-						1
11		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	74 1	1129 2	Y	-0-						1
12		1333 N	1190	-0-	-143	-0-	72 1	1118 2	Y	-0-						1
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT						1

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120								
08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	82 1	1225 2	Y	-0-						-0-
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68 1	973 2	Y	-0-						-0-
10		1426 X	1026	-0-	-400	-0-	64 1	962 2	Y	-0-						-0-
11		1380 X	1150	-0-	-230	-0-	71 1	1079 2	Y	-0-						-0-
12		1302 X	1185	-0-	-117	-0-	72 1	1112 2	Y	1						1
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT						1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002				TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	128 1	1903 2	Y	19	18 1	1 6	-0-
							21 9						
09		2010 X	1547	-0-	-463	-0-	102 1	1444 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		2077 X	1591	-0-	-486	-0-	100 1	1491 2	Y	-0-			-0-
11		2010 X	1392	-0-	-618	-0-	85 1	1307 2	Y	-0-			-0-
12		2046 X	1574	-0-	-472	-0-	95 1	1478 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002				TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104			
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	28 1	411 2	Y	-0-			-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	27 1	388 2	Y	-0-			-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	412 2	Y	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1	396 2	Y	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811			
08		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	356 1	5296 2	N	-0-			-0-
09		5160 X	4190	-0-	-970	-0-	275 1	3915 2	N	-0-			-0-
10		5332 X	4499	-0-	-833	-0-	282 1	4217 2	N	-0-			-0-
11		5490 X	4134	-0-	-1356	-0-	254 1	3880 2	N	-0-			-0-
12		5673 X	3949	-0-	-1724	-0-	240 1	3709 2	N	-0-			-0-
01		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002				TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442			
08		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	203 1	3022 2	Y	-0-			-0-
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	214 1	3042 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	203 1	3032 2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2929	-0-	-191	-0-	180 1	2749 2	Y	-0-			-0-
12		3379 X	3086	-0-	-293	-0-	187 1	2898 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641			
08		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	335 1	4976 2	Y	-0-			-0-
09		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	331 1	4707 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		5549 X	4375	-0-	-1174	-0-	275 1	4100 2	Y	-0-			-0-
11		5370 X	5127	-0-	-243	-0-	314 1	4813 2	Y	-0-			-0-
12		5301 X	5155	-0-	-146	-0-	313 1	4841 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 14275		PERF.10432 - 11005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	936	-0-	-25	-0-		59 1	877 2	Y	-0-		-0-
09	960 N	919	-0-	-41	-0-		60 1	859 2	Y	-0-		-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		65 1	973 2	Y	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		62 1	950 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	789	-0-	-172	-0-		48 1	740 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10760 - 13400		
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		155 1	2305 2	Y	-0-		-0-
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		164 1	2327 2	Y	-0-		-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		167 1	2496 2	Y	-0-		-0-
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		147 1	2247 2	Y	-0-		-0-
12	2573 N	2417	-0-	-156	-0-		147 1	2269 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10962 - 11022		
08	868 N	655	-0-	-213	-0-		41 1	614 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	574	-0-	-236	-0-		38 1	536 2	Y	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		35 1	523 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	510	-0-	-120	-0-		31 1	479 2	Y	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-		57 1	880 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13673		PERF.10848 - 13264		
08	3038 X	1680	-0-	-1358	-0-		105 1	1561 2	Y	13	12 1	1 6
							14 9					
09	2040 X	1850	-0-	-190	-0-		122 1	1728 2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	1566	-0-	-356	-0-		98 1	1468 2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1240	-0-	-380	-0-		76 1	1164 2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	912	-0-	-1010	-0-		55 1	857 2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11110 - 12448		
08	1519 N	857	-0-	-662	-0-		54 1	803 2	Y	-0-		-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		101 1	1431 2	Y	-0-		-0-
10	1519 X	1272	-0-	-247	-0-		80 1	1192 2	Y	-0-		-0-
11	1410 X	1223	-0-	-187	-0-		75 1	1148 2	Y	-0-		-0-
12	1581 X	1248	-0-	-333	-0-		76 1	1172 2	Y	-0-		-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10489 - 13403		
08	11966 X	11734	-0-	-232	-0-		460 1	11274 2	N	-0-		-0-
09	11580 X	11079	-0-	-501	-0-		553 1	10526 2	N	-0-		-0-
10	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-		540 1	11206 2	N	-0-		-0-
11	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-		544 1	11743 2	N	-0-		-0-
12	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-		467 1	11973 2	N	-0-		-0-
01	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-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 #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	20 1	295 2	Y	-0-	1
09	750 N	421	-0-	-329	-0-	28 1	393 2	Y	-0-	1
10	620 N	400	-0-	-220	-0-	25 1	375 2	Y	-0-	1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	-0-	1
12	434 N	232	-0-	-202	-0-	14 1	218 2	Y	-0-	1
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
08	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	57 1	943 2	N	-0-	-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 1	1010 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	875	-0-	-396	-0-	51 1	824 2	N	-0-	-0-
11	960 N	725	-0-	-235	-0-	41 1	684 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	836	-0-	-280	-0-	52 1	784 2	N	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
08	5921 X	5471	-0-	-450	-0-	345 1	5125 2	Y	1	1 1
09	5730 X	4746	-0-	-984	-0-	312 1	4433 2	Y	1	1 1
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	339 1	5065 2	Y	-0-	-0-
11	5280 X	4758	-0-	-522	-0-	292 1	4465 2	Y	1	1
12	5456 X	4350	-0-	-1106	-0-	264 1	4084 2	Y	2	2 1
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT	1

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	69 1	1029 2	Y	-0-	-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	77 1	1089 2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	68 1	1016 2	Y	-0-	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	75 1	1154 2	Y	-0-	-0-
12	1209 N	967	-0-	-242	-0-	59 1	907 2	Y	1	1 1
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008		
08	7564 X	6125	-0-	-1439	-0-	240 1	5885 2	N	-0-	-0-
09	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	432 1	8223 2	N	-0-	-0-
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	445 1	9240 2	N	-0-	-0-
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	367 1	7925 2	N	-0-	-0-
12	7161 X	6972	-0-	-189	-0-	261 1	6711 2	N	-0-	-0-
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380		
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	25 1	616 2	N	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24 1	458 2	N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	461 2	N	-0-	-0-
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	20 1	428 2	N	-0-	-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	18 1	450 2	N	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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 #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	376 1	6275 2	N	-0-	-0-
09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	388 1	6171 2	N	-0-	-0-
10	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	377 1	6068 2	N	-0-	-0-
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	336 1	5622 2	N	-0-	-0-
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	384 1	5798 2	N	-0-	-0-
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791		
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	358 1	5316 2	Y	7	7 1 4
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	343 1	4874 2	Y	1	2 1 3
10	4371 X	4111	-0-	-260	-0-	258 1	3853 2	Y	-0-	2 1 1
11	5490 X	3904	-0-	-1586	-0-	239 1	3664 2	Y	1	2
12	5673 X	5129	-0-	-544	-0-	311 1	4816 2	Y	2	3 1 1
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT	1

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226		
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58 1	865 2	Y	-0-	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	61 1	863 2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	59 1	879 2	Y	-0-	-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	56 1	861 2	Y	-0-	-0-
12	961 N	825	-0-	-136	-0-	50 1	774 2	Y	1	1 1 -0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	16 1	227 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	16 1	244 2	Y	-0-	-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	16 1	238 2	Y	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830		
08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	202 1	4952 2	N	-0-	-0-
09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	270 1	5148 2	N	-0-	-0-
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	248 1	5148 2	N	-0-	-0-
11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	227 1	4895 2	N	-0-	-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	174 1	4473 2	N	-0-	-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 2	N	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	3 1	70 2	N	-0-	-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	3 1	89 2	N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 2	Y	-0-	1
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	1
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	1
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	1
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	Y	-0-	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	N	-0-	-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	22 1	346 2	N	-0-	-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	20 1	327 2	N	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	19 1	312 2	N	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	22 1	330 2	N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441		
08	2449 X	1967	-0-	-482	-0-	111 1	1856 2	N	-0-	-0-
09	2100 X	1837	-0-	-263	-0-	109 1	1728 2	N	-0-	-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	120 1	1928 2	N	-0-	-0-
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	153 1	2554 2	N	-0-	-0-
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	157 1	2367 2	N	-0-	-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662		
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	646 2	N	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 2	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	N	-0-	-0-
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	16 1	270 2	N	-0-	-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	20 1	304 2	N	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788		
08	4154 X	3535	-0-	-619	-0-	223 1	3312 2	Y	-0-	1 1
09	4020 X	3272	-0-	-748	-0-	215 1	3056 2	Y	1	1
10	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	240 1	3581 2	Y	-0-	1 1
11	3900 X	3511	-0-	-389	-0-	215 1	3296 2	Y	-0-	-0-
12	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	216 1	3346 2	Y	1	1 1
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290		
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	33 1	491 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	34 1	484 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	22 1	326 2	Y	-0-	-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	31 1	478 2	Y	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37 1	568 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	1550 X	1057	-0-	-493	-0-	67 1	989 2	Y	1	1	1	1	1		-0-
09	1860 X	959	-0-	-901	-0-	1 9	896 2	Y	-0-						-0-
10	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	63 1	942 2	Y	1	1	1	1	1		-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1 9	999 2	Y	1						1
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	65 1	1085 2	Y	-0-	1	1	1	1		-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1 9		Y	NO RPT						-0-
MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854						
08	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	197 1	3294 2	N	-0-						-0-
09	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	198 1	3140 2	N	-0-						-0-
10	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	193 1	3104 2	N	-0-						-0-
11	3210 X	2733	-0-	-477	-0-	154 1	2579 2	N	-0-						-0-
12	3317 X	2963	-0-	-354	-0-	184 1	2779 2	N	-0-						-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT						-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424						
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	34 1	566 2	N	-0-						-0-
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	35 1	555 2	N	-0-						-0-
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	36 1	583 2	N	-0-						-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33 1	545 2	N	-0-						-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	38 1	566 2	N	-0-						-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT						-0-
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091						
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	166 1	2461 2	Y	-0-						-0-
09	2340 N	2215	-0-	-125	-0-	146 1	2069 2	Y	-0-						-0-
10	2511 N	1232	-0-	-1279	-0-	77 1	1155 2	Y	-0-						-0-
11	2430 N	836	-0-	-1594	-0-	51 1	785 2	Y	-0-						-0-
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	152 1	2358 2	Y	1	1	1	1	1		-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1 9		Y	NO RPT						-0-
ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924						
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-						-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-						-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	N	-0-						-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	2 1	24 2	N	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1 1331 2	Y	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	75	1 1071 2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	68	1 1021 2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	65	1 996 2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	69	1 1072 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	206	1 3061 2	Y	-0-			-0-
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	190	1 2705 2	Y	1	1 1		-0-
10	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	182	1 2723 2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2823	-0-	-327	-0-	173	1 2650 2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	184	1 2854 2	Y	1	1 1		-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	40	1 661 2	N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1 603 2	N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1 559 2	N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1 673 2	N	-0-			-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	40	1 607 2	N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068				
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	51	1 846 2	N	-0-			-0-
09	990 N	818	-0-	-172	-0-	48	1 770 2	N	-0-			-0-
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	51	1 823 2	N	-0-			-0-
11	870 N	719	-0-	-151	-0-	41	1 678 2	N	-0-			-0-
12	837 N	687	-0-	-150	-0-	43	1 644 2	N	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780				
08	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	592	1 9869 2	N	-0-			-0-
09	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	586	1 9306 2	N	-0-			-0-
10	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	587	1 9448 2	N	-0-			-0-
11	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	553	1 9248 2	N	-0-			-0-
12	9858 X	9855	-0-	-3	-0-	613	1 9242 2	N	-0-			-0-
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	234 1	3480 2	Y	1	2 1	-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	264 1	3750 2	Y	2	1 1	1
10	3875 X	3032	-0-	-843	-0-	190 1	2842 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	3750 X	2123	-0-	-1627	-0-	130 1	1993 2	Y	-0-		-0-
12	4154 X	1599	-0-	-2555	-0-	97 1	1501 2	Y	1	1 1	-0-
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748			
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30 1	452 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	32 1	458 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	21 1	318 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	23 1	355 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	24 1	368 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614			
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	77 1	1138 2	Y	-0-		-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	79 1	1127 2	Y	-0-		-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	84 1	1253 2	Y	-0-		-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	78 1	1191 2	Y	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	76 1	1171 2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
08	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	110 1	1629 2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	112 1	1598 2	Y	-0-		-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	110 1	1644 2	Y	-0-		-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	103 1	1580 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	103 1	1595 2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
08	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	87 1	1287 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	77 1	1091 2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	1148	-0-	-464	-0-	72 1	1076 2	Y	-0-		-0-
11	1350 X	914	-0-	-436	-0-	56 1	858 2	Y	-0-		-0-
12	1364 X	889	-0-	-475	-0-	54 1	835 2	Y	-0-		-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
08	1426 N	1056	-0-	-370	-0-	66 1	989 2	Y	1	1 1	-0-
09	1380 N	1127	-0-	-253	-0-	74 1	1053 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	755	-0-	-361	-0-	47 1	707 2	Y	1	1 1	-0-
11	1020 N	304	-0-	-716	-0-	19 1	284 2	Y	1		1
12	1178 N	220	-0-	-958	-0-	13 1	207 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	112 1	1665 2	Y	19 18 1 1 6	-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	21 9				-0-
10	1953 X	1419	-0-	-534	-0-	75 1	1066 2	Y	-0-	-0-
11	1890 X	775	-0-	-1115	-0-	89 1	1330 2	Y	-0-	-0-
12	1953 X	1281	-0-	-672	-0-	48 1	727 2	Y	-0-	-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	78 1	1203 2	Y	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016		
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	52 1	774 2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	715	-0-	-365	-0-	47 1	668 2	Y	-0-	-0-
10	899 N	657	-0-	-242	-0-	41 1	616 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	49 1	753 2	Y	-0-	-0-
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	43 1	672 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846		
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39 1	583 2	Y	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	38 1	540 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	37 1	545 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	32 1	483 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	30 1	463 2	Y	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954		
08	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	58 1	1428 2	N	-0-	-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	72 1	1376 2	N	-0-	-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	92 1	1899 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	61 1	1317 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	53 1	1348 2	N	-0-	-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042		
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	56 1	837 2	Y	-0-	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	57 1	807 2	Y	-0-	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55 1	819 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	51 1	776 2	Y	-0-	-0-
12	899 N	835	-0-	-64	-0-	51 1	784 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	194 1	2886 2	Y	-0-		-0-
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	95 1	1352 2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1361	-0-	-530	-0-	85 1	1276 2	Y	-0-		-0-
11	2040 N	1230	-0-	-810	-0-	75 1	1155 2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	84 1	1306 2	Y	-0-		-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718			
08	527 N	378	-0-	-149	-0-	24 1	354 2	Y	-0-		-0-
09	510 N	287	-0-	-223	-0-	19 1	268 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	283	-0-	-151	-0-	18 1	265 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	19 1	285 2	Y	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971			
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	143 1	3493 2	N	-0-		-0-
09	2940 X	2306	-0-	-634	-0-	115 1	2191 2	N	-0-		-0-
10	3038 X	2715	-0-	-323	-0-	125 1	2590 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	103 1	2231 2	N	-0-		-0-
12	3038 X	2099	-0-	-939	-0-	79 1	2020 2	N	-0-		-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	318 2	Y	-0-		-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	330 2	Y	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	Y	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	21 1	328 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 2	Y	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	Y	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21 1	317 2	Y	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390			
08	5208 X	3642	-0-	-1566	-0-	230 1	3412 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	4500 X	3423	-0-	-1077	-0-	225 1	3197 2	Y	1		1
						1 9					
10	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	233 1	3476 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	3870 X	3485	-0-	-385	-0-	214 1	3271 2	Y	-0-		-0-
12	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	210 1	3254 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10293 - 11054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1 1000	2 Y	-0-		1
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	55	1 781	2 Y	-0-		1
10	930 X	861	-0-	-69	-0-	54	1 807	2 Y	-0-		1
11	1020 X	924	-0-	-96	-0-	57	1 867	2 Y	-0-		1
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	67	1 1032	2 Y	-0-		1
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		1

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730		PERF.10335 - 13119	
08	4588 X	3373	-0-	-1215	-0-	213	1 3160	2 Y	-0-	1 1	1
09	4440 X	3837	-0-	-603	-0-	252	1 3584	2 Y	1		2
10	4495 X	3832	-0-	-663	-0-	241	1 3591	2 Y	-0-	1 1	1
11	3930 X	3525	-0-	-405	-0-	216	1 3309	2 Y	-0-		1
12	4061 X	3661	-0-	-400	-0-	222	1 3438	2 Y	1	2 1	-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10223 - 13697	
08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	389	1 5778	2 Y	1	2 1	5
09	6510 X	6173	-0-	-337	-0-	406	1 5765	2 Y	2	1 1	6
10	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	449	1 6708	2 Y	1	2 1	5
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	459	1 7019	2 Y	1		6
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	469	1 7253	2 Y	2	3 1	5
01	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		5

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10140 - 13762	
08	2201 X	1417	-0-	-784	-0-	89	1 1328	2 Y	-0-		-0-
09	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	87	1 1229	2 Y	-0-		-0-
10	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	81	1 1215	2 Y	-0-		-0-
11	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	74	1 1139	2 Y	-0-		-0-
12	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	68	1 1049	2 Y	-0-		-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380		PERF.11349 - 13900	
08	2573 N	2155	-0-	-418	-0-	136	1 2019	2 Y	-0-		-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	136	1 1936	2 Y	-0-		-0-
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	147	1 2198	2 Y	-0-		-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1 2037	2 Y	-0-		-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	131	1 2029	2 Y	1	1 1	-0-
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11228 - 11320	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10369 - 10470					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11	9 N		9	-0-	-0-	-0-		1 1		8 2	N	-0-			-0-
12	78 N		78	-0-	-0-	-0-		13 1		65 2	N	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10526 - 11318					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10980 - 11216					
08	2759 X	1487	-0-	-1272	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-			7
09	1860 X	1488	-0-	-372	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			7
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			7
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			7
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			7
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834		PERF.10608 - 13440					
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	12	11	1	1 6 -0-
							13	9							
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	291	-0-	-39	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11339 - 11392					
08	4898 X	3923	-0-	-975	-0-	-0-	247	1	3676	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	4740 X	2794	-0-	-1946	-0-	-0-	184	1	2609	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	4898 X	4421	-0-	-477	-0-	-0-	277	1	4143	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	4620 X	3184	-0-	-1436	-0-	-0-	195	1	2989	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4611	-0-	-163	-0-	-0-	280	1	4330	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528		PERF.10454 - 10510					
08	1984 N	1286	-0-	-698	-0-	-0-	223	1	1063	2	N	-0-			-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	2	N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	879	2	N	-0-			-0-
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1919	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	-0-	331	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-
09	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2			Y	-0-
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
08	1829 N	753	-0-	-1076	-0-	131	1	622	2	N	-0-
09	1140 N	437	-0-	-703	-0-	45	1	392	2	N	-0-
10	806 N	627	-0-	-179	-0-	125	1	502	2	N	-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	184	1	1135	2	N	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	181	1	887	2	N	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
08	496 N	320	-0-	-176	-0-	20	1	300	2	Y	-0-
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	2	Y	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	14	1	222	2	Y	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	-0-
09	1290 N	687	-0-	-603	-0-	45	1	642	2	Y	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	49	1	732	2	Y	-0-
09	780 N	766	-0-	-14	-0-	50	1	716	2	Y	-0-
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	48	1	723	2	Y	-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	45	1	682	2	Y	-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	44	1	684	2	Y	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT

GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	184	1	2730	2	Y	21	20	1	1
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	23	9	2756	2	Y	1			2
10	4619 X	3197	-0-	-1422	-0-	194	1	2996	2	Y	-0-	1	1	1
11	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	1	9	3131	2	Y	-0-			1
12	3844 X	2993	-0-	-851	-0-	201	1	2810	2	Y	1	2	1	-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	182	1			Y	NO RPT			-0-
						1	9							
IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862														
08	6636 X	3524	-0-	-3112	-0-	221	1	3282	2	Y	19	18	1	1
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	21	9	2813	2	Y	1	1	1	-0-
10	4371 X	2499	-0-	-1872	-0-	198	1	2342	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	2988	-0-	-1242	-0-	1	9	2805	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	2784	-0-	-1153	-0-	157	1	2614	2	Y	1	1	1	-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	183	1			Y	NO RPT			-0-
						169	1							
						1	9							
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367														
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914														
08	4464 X	4283	-0-	-181	-0-	270	1	4013	2	Y	-0-	1	1	2
09	4650 X	4117	-0-	-533	-0-	271	1	3845	2	Y	1			3
10	4805 X	4303	-0-	-502	-0-	1	9	4033	2	Y	-0-	1	1	2
11	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	270	1	3587	2	Y	-0-			2
12	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	234	1	3583	2	Y	1	1	1	2
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	232	1			Y	NO RPT			2
						1	9							
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530														
08	3162 X	2298	-0-	-864	-0-	145	1	2153	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	1432	-0-	-1328	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	774	-0-	-2078	-0-	49	1	725	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	1217	-0-	-1273	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-			-0-
12	2573 X	1462	-0-	-1111	-0-	87	1	1346	2	Y	26	17	1	9
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	29	9			Y	NO RPT			9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10857 - 11065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2137	-0-	-312	-0-		135 1	2002 2	Y	-0-			-0-
09	2370 X	2050	-0-	-320	-0-		135 1	1915 2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	2013	-0-	-219	-0-		126 1	1887 2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2021	-0-	-49	-0-		124 1	1897 2	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1946	-0-	-162	-0-		118 1	1827 2	Y	1	1 1		-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-		1 9		Y	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10924 - 13222	
08	2759 X	1866	-0-	-893	-0-		118 1	1748 2	Y	-0-			-0-
09	2640 X	2303	-0-	-337	-0-		151 1	2152 2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2331	-0-	-180	-0-		146 1	2185 2	Y	-0-			-0-
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-		146 1	2229 2	Y	-0-			-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		159 1	2467 2	Y	1			1
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		1 9		Y	NO RPT			1

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10626 - 10714	
08	868 N	357	-0-	-511	-0-		62 1	295 2	N	-0-			-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		183 1	1596 2	N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		268 1	1079 2	N	-0-			-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		234 1	1444 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1126	-0-	-703	-0-		191 1	935 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10520 - 10666	
08	806 N	419	-0-	-387	-0-		73 1	346 2	N	-0-			-0-
09	780 N	742	-0-	-38	-0-		76 1	666 2	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		100 1	404 2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-		64 1	399 2	N	-0-			-0-
12	775 N	308	-0-	-467	-0-		52 1	256 2	N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11360 - 11426	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-		25 1	378 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-		23 1	321 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	305	-0-	-98	-0-		19 1	286 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	266	-0-	-124	-0-		16 1	250 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-		18 1	279 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10997 - 11339	
08	527 N	408	-0-	-119	-0-		71 1	337 2	N	-0-			-0-
09	510 N	445	-0-	-65	-0-		46 1	399 2	N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		79 1	318 2	N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-		66 1	411 2	N	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-		74 1	360 2	N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10940	-	12624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		3471 X	3471	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	17	15	1	1 6	2
09		3390 X	2867	-0-	-523	188	1	2678	2	Y	1				3
10		5363 X	2221	-0-	-3142	139	1	2082	2	Y	-0-	1	1		2
11		5190 X	2260	-0-	-2930	139	1	2121	2	Y	-0-				2
12		5363 X	2045	-0-	-3318	124	1	1920	2	Y	1	1	1		2
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472					Y	NO RPT				2

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10298	-	10474	
08		4216 X	3788	-0-	-428	239	1	3549	2	Y	-0-				-0-
09		3960 X	3807	-0-	-153	250	1	3556	2	Y	1				1
10		4061 X	3934	-0-	-127	247	1	3687	2	Y	-0-	1	1		-0-
11		3780 X	3724	-0-	-56	228	1	3496	2	Y	-0-				-0-
12		3937 X	3756	-0-	-181	228	1	3527	2	Y	1	1	1		-0-
01		3937 X	NO RPT	-0-	-3937					Y	NO RPT				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10672	-	11414	
08		3100 N	5377	-0-	2277	7602	339	1	5037	2	Y	1	1	1	1
09		12577 X	4975	-0-	-7602		327	1	4647	2	Y	1			2
10		6076 X	5036	-0-	-1040		316	1	4719	2	Y	1	1	1	2
11		5880 X	4514	-0-	-1366		277	1	4236	2	Y	1			3
12		5518 X	4298	-0-	-1220		261	1	4035	2	Y	2	2	1	3
01		5363 X	NO RPT	-0-	-5363		2	9		Y	NO RPT				3

YZAGUIRRE-LEO		WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11187	-	11238	
08		2296 N	2296	-0-	-0-		130	1	2166	2	N	-0-			-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-		113	1	1804	2	N	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-		46	1	742	2	N	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-		44	1	730	2	N	-0-			-0-
12		1105 N	1105	-0-	-0-		69	1	1036	2	N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT				-0-

LFT		WELL #:		2	RRCID ->	223224	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10403	-	10840	
08		527 N	344	-0-	-183		60	1	284	2	N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-		69	1	600	2	N	-0-			-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-		210	1	848	2	N	-0-			-0-
11		1010 N	1010	-0-	-0-		141	1	869	2	N	-0-			-0-
12		930 N	930	-0-	-0-		158	1	772	2	N	-0-			-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682					N	NO RPT				-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #:		B 7	RRCID ->	223225	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10520	-	11113	
08		1798 X	1421	-0-	-377		90	1	1331	2	Y	-0-			-0-
09		1710 X	1406	-0-	-304		92	1	1314	2	Y	-0-			-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-		90	1	1341	2	Y	-0-			-0-
11		1380 N	1368	-0-	-12		84	1	1284	2	Y	-0-			-0-
12		1426 N	1408	-0-	-18		85	1	1323	2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426					Y	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	63 1	937 2	Y	-0-	-0-
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	51 1	723 2	Y	-0-	-0-
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	55 1	815 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	834	-0-	-126	-0-	51 1	783 2	Y	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51 1	796 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	11 1	276 2	N	-0-	-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	13 1	248 2	N	-0-	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	13 1	263 2	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	12 1	246 2	N	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	10 1	263 2	N	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
08	5022 X	4695	-0-	-327	-0-	266 1	4429 2	N	-0-	-0-
09	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	274 1	4355 2	N	-0-	-0-
10	4867 X	4710	-0-	-157	-0-	276 1	4434 2	N	-0-	-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	282 1	4725 2	N	-0-	-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	298 1	4488 2	N	-0-	-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	129 1	2152 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	974	-0-	-1216	-0-	58 1	916 2	N	-0-	-0-
10	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	124 1	2001 2	N	-0-	-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	146 1	2447 2	N	-0-	-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	129 1	1946 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	302 1	5034 2	N	-0-			57
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	311 1	4943 2	N	8			65
						9 9						
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	264 1	4252 2	N	-0-	51 1		14
11	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	324 1	5420 2	N	-0-			14
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	371 1	5592 2	N	-0-			14
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			14

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764			
08	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	71 1	1178 2	N	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	87 1	1379 2	N	21	21 1		-0-
						23 9						
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	86 1	1380 2	N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	76 1	1264 2	N	-0-			-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	104 1	1564 2	N	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	N	-0-			-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	8 1	122 2	N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	13 1	214 2	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	12 1	196 2	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
08	1457 N	777	-0-	-680	-0-	44 1	733 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	873	-0-	-237	-0-	52 1	821 2	N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59 1	943 2	N	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	52 1	869 2	N	-0-			-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	55 1	837 2	N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	202 1	3376 2	N	-0-			-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	191 1	3042 2	N	-0-			-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	216 1	3479 2	N	-0-			-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	170 1	2836 2	N	-0-			-0-
12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	203 1	3057 2	N	-0-			-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
08	837 N	524	-0-	-313	-0-	30 1	494 2	N	-0-			-0-
09	720 N	382	-0-	-338	-0-	23 1	359 2	N	-0-			-0-
10	651 N	493	-0-	-158	-0-	29 1	464 2	N	-0-			-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	25 1	421 2	N	-0-			-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	25 1	377 2	N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	207 1	3458 2		N	-0-			-0-
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	194 1	3087 2		N	-0-			-0-
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	221 1	3558 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	165 1	2758 2		N	-0-			-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	232 1	3497 2		N	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37 1	915 2		N	-0-			-0-
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	34 1	649 2		N	-0-			-0-
10	868 N	606	-0-	-262	-0-	28 1	578 2		N	-0-			-0-
11	840 N	553	-0-	-287	-0-	25 1	528 2		N	-0-			-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	26 1	677 2		N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

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

08	2170 N	787	-0-	-1383	-0-	45 1	742 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	561	-0-	-519	-0-	33 1	528 2		N	-0-			-0-
10	930 N	568	-0-	-362	-0-	33 1	535 2		N	-0-			-0-
11	750 N	444	-0-	-306	-0-	25 1	419 2		N	-0-			-0-
12	589 N	397	-0-	-192	-0-	25 1	372 2		N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

 GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	62 1	915 2		Y	18	17 1	1 6	-0-
						20 9							
09	960 N	949	-0-	-11	-0-	62 1	887 2		Y	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	61 1	910 2		Y	-0-			-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	57 1	877 2		Y	-0-			-0-
12	992 N	925	-0-	-67	-0-	56 1	869 2		Y	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

08	3100 N	3436	-0-	336	336	217 1	3219 2		Y	-0-			-0-
09	812 N	476	-0-	-336	-0-	31 1	445 2		Y	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2		Y	-0-			-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	18 1	268 2		Y	-0-			-0-
12	1953 X	381	-0-	-1572	-0-	23 1	358 2		Y	-0-			-0-
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10581 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		111 N	111	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	-0-	
09		180 N	76	-0-	-104	5	1	71	2	Y	-0-	-0-	
10		155 N	42	-0-	-113	3	1	39	2	Y	-0-	-0-	
11		120 N	104	-0-	-16	6	1	98	2	Y	-0-	-0-	
12		93 N	22	-0-	-71	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10712 - 11310	
08		1333 N	1276	-0-	-57	80	1	1196	2	Y	-0-	-0-	
09		1260 N	1222	-0-	-38	80	1	1142	2	Y	-0-	-0-	
10		1271 N	1268	-0-	-3	80	1	1188	2	Y	-0-	-0-	
11		1230 N	1227	-0-	-3	75	1	1152	2	Y	-0-	-0-	
12		1271 N	1250	-0-	-21	76	1	1174	2	Y	-0-	-0-	
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271					Y	NO RPT	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239 - 11279	
08		2542 N	2387	-0-	-155	135	1	2252	2	N	-0-	-0-	
09		2190 N	1971	-0-	-219	117	1	1854	2	N	-0-	-0-	
10		2449 N	1866	-0-	-583	109	1	1757	2	N	-0-	-0-	
11		2310 N	2143	-0-	-167	121	1	2022	2	N	-0-	-0-	
12		2788 N	2788	-0-	-0-	173	1	2615	2	N	-0-	-0-	
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860					N	NO RPT	-0-	

J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10806 - 11187	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11436 - 11488	
08		3100 N	3106	-0-	6	123	1	2910	2	Y	-0-	1 1	
09		2017 N	1894	-0-	-123	124	1	1769	2	Y	1	1 1	
						1	9						
10		3224 X	2078	-0-	-1146	130	1	1948	2	Y	-0-	-0-	
11		3120 X	1972	-0-	-1148	121	1	1851	2	Y	-0-	-0-	
12		3224 X	1526	-0-	-1698	93	1	1432	2	Y	1	1 1	
						1	9						
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100					Y	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10322 - 11076	
08		2299 N	2299	-0-	-0-	145	1	2154	2	Y	-0-	-0-	
09		1980 N	1220	-0-	-760	80	1	1140	2	Y	-0-	-0-	
10		1953 N	1147	-0-	-806	72	1	1075	2	Y	-0-	-0-	
11		2220 N	1043	-0-	-1177	64	1	979	2	Y	-0-	-0-	
12		1271 N	1147	-0-	-124	70	1	1077	2	Y	-0-	-0-	
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147					Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 28		RRCID -> 234326			COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 234855			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941				
08		744 N	677	-0-	-67	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
09		720 N	628	-0-	-92	-0-	37	1	591	2	N	-0-			-0-
10		713 N	541	-0-	-172	-0-	32	1	509	2	N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	N	-0-			-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235426			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782				
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-			-0-
11		450 N	382	-0-	-68	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	-0-			-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 18		RRCID -> 235428			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285				
08		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2042	2	N	-0-			-0-
09		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	N	-0-			-0-
10		935 X	935	-0-	-0-	-0-	55	1	880	2	N	-0-			-0-
11		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	123	1	2064	2	N	-0-			-0-
12		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-			-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 236291			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724				
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	96	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-			-0-
11		1440 N	999	-0-	-441	-0-	61	1	938	2	Y	-0-			-0-
12		1488 N	916	-0-	-572	-0-	56	1	860	2	Y	-0-			-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ			WELL #: 15		RRCID -> 236298			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852				
08		3286 X	3169	-0-	-117	-0-	200	1	2969	2	N	-0-	1	1	1
09		2910 X	2767	-0-	-143	-0-	182	1	2584	2	N	1			2
							1	9							
10		3007 X	2267	-0-	-740	-0-	142	1	2125	2	N	-0-	2	1	-0-
11		3060 X	2833	-0-	-227	-0-	174	1	2659	2	N	-0-			-0-
12		3162 X	2701	-0-	-461	-0-	164	1	2536	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11249 - 11616				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11907 - 13012				
08	12307 X	10350	-0-	-1957	-0-	652	1	9696	2	N	2	2	1	3
						2	9							
09	11910 X	11026	-0-	-884	-0-	725	1	10298	2	N	3	1	1	5
						3	9							
10	12183 X	11231	-0-	-952	-0-	705	1	10525	2	N	1	2	1	4
						1	9							
11	11310 X	11130	-0-	-180	-0-	682	1	10446	2	N	2			6
						2	9							
12	11408 X	11213	-0-	-195	-0-	680	1	10530	2	N	3	3	1	6
						3	9							
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT			6

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10302 - 11068				
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-			1
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-			1
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-			1
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	N	-0-			1
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	N	-0-			1
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			1

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11083 - 11262				
08	3100 N	345	-0-	-2755	2317	22	1	323	2	N	-0-	1	1	-0-
09	2328 N	11	-0-	-2317	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 X	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	146 1	2174 2	N	-0-			-0-
09	2100 X	2065	-0-	-35	-0-	136 1	1928 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	2263 X	2107	-0-	-156	-0-	132 1	1975 2	N	-0-			-0-
11	2250 X	2106	-0-	-144	-0-	129 1	1977 2	N	-0-			-0-
12	2325 X	1758	-0-	-567	-0-	107 1	1650 2	N	1			1
						1 9						
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			1

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165			
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	133 1	2210 2	N	-0-			-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	136 1	2159 2	N	-0-			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	136 1	2195 2	N	-0-			-0-
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	129 1	2157 2	N	-0-			-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	135 1	2042 2	N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489			
08	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	200 1	2970 2	N	-0-			-0-
09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	209 1	2970 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	205 1	3058 2	N	-0-			-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	191 1	2923 2	N	-0-			-0-
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	192 1	2975 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987			
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	42 1	618 2	N	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	N	-0-			-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	41 1	609 2	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	618 2	N	-0-			-0-
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	38 1	592 2	N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	200 1	316 2	N	-0-			-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034			
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 2	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	2	N	-0-	11	
09	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	82	1	1172	2	N	-0-	11	
10	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	67	1	997	2	N	-0-	11	
11	1380 N	933	-0-	-447	-0-	57	1	876	2	N	-0-	11	
12	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	69	1	1061	2	N	-0-	11	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	11	

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966					
08	4867 X	4195	-0-	-672	-0-	264	1	3930	2	N	1	1 1	-0-
09	4710 X	4309	-0-	-401	-0-	283	1	4025	2	N	1		1
10	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	261	1	3903	2	N	1	1 1	1
11	4140 X	4059	-0-	-81	-0-	249	1	3809	2	N	1		2
12	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	242	1	3752	2	N	1	2 1	1
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		1

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352					
08	7037 X	5488	-0-	-1549	-0-	346	1	5141	2	N	1	2 1	-0-
09	6480 X	5890	-0-	-590	-0-	387	1	5501	2	N	2	1 1	1
10	6510 X	6059	-0-	-451	-0-	380	1	5678	2	N	1	1 1	1
11	6300 X	5884	-0-	-416	-0-	361	1	5522	2	N	1		2
12	6510 X	4392	-0-	-2118	-0-	266	1	4124	2	N	2	2 1	2
01	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT		2

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148					
08	1023 N	874	-0-	-149	-0-	49	1	825	2	N	-0-	-0-	
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	46	1	739	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	742	-0-	-98	-0-	42	1	700	2	N	-0-	-0-	
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	52	1	783	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ		WELL #:		17	RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800	PERF.10657 - 11457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2418 N	2247	-0-	-171	-0-	142 1	2105 2	N	-0-		-0-
09		2160 N	1775	-0-	-385	-0-	117 1	1658 2	N	-0-		-0-
10		2232 N	1996	-0-	-236	-0-	125 1	1871 2	N	-0-		-0-
11		2160 N	1700	-0-	-460	-0-	104 1	1596 2	N	-0-		-0-
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	113 1	1743 2	N	1	1 1	-0-
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #:		9	RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100	PERF.11571 - 13854		
08		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	268 1	6577 2	N	-0-		-0-
09		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	326 1	6199 2	N	-0-		-0-
10		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	312 1	6486 2	N	-0-		-0-
11		6390 X	6025	-0-	-365	-0-	267 1	5758 2	N	-0-		-0-
12		6603 X	6331	-0-	-272	-0-	237 1	6094 2	N	-0-		-0-
01		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		-0-

BUNCH, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595	PERF. 9944 - 10341		
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
10		744 N	634	-0-	-110	-0-	634 2		N	-0-		-0-
11		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2		N	-0-		-0-
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807	PERF. 9572 - 9708		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013	PERF. 8994 - 9040		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500	PERF.10268 - 10294		
08		2449 X	1961	-0-	-488	-0-	77 1	1884 2	N	-0-		-0-
09		2340 X	1782	-0-	-558	-0-	89 1	1693 2	N	-0-		-0-
10		2263 N	1634	-0-	-629	-0-	75 1	1559 2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1561	-0-	-329	-0-	69 1	1492 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	62 1	1598 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	265117	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8650 - 8799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15314 X	13835	-0-	-1479	-0-	1299	1	12536	2	N	-0-	-0-
09	14820 X	12871	-0-	-1949	-0-	12871	2			N	-0-	-0-
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	1610	1	9689	2	N	-0-	-0-
11	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	326	1	10181	2	N	-0-	-0-
12	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	621	1	10354	2	N	-0-	-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267500	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	8659 - 8930
08	8091 X	6337	-0-	-1754	-0-	595	1	5742	2	Y	-0-	-0-
09	13440 X	4594	-0-	-8846	-0-	4594	2			Y	-0-	-0-
10	7068 X	3313	-0-	-3755	-0-	472	1	2841	2	Y	-0-	-0-
11	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	430	1	13423	2	Y	-0-	-0-
*12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	520	1	8684	2	Y	-0-	-0-
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT	-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
08	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	1602	1	15462	2	Y	-0-	-0-
09	14520 X	12152	-0-	-2368	-0-	12152	2			Y	-0-	-0-
10	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	1894	1	11392	2	Y	-0-	-0-
11	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	413	1	12885	2	Y	-0-	-0-
*12	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	788	1	13150	2	Y	-0-	-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160
08	3100 N	4892	-0-	1792	1792	4892	2			N	-0-	7
09	3000 N	7492	-0-	4492	6284	7472	2	20	9	N	18	-0-
10	3100 N	5336	-0-	2236	8520	5336	2			N	-0-	-0-
11	13446 X	4926	-0-	-8520	-0-	4926	2			N	-0-	-0-
12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-	-0-
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375
08	182311 X	16063	-0-	-166248	-0-	1508	1	14555	2	N	-0-	-0-
09	176430 X	8778	-0-	-167652	-0-	8778	2			N	-0-	-0-
10	182311 X	11251	-0-	-171060	-0-	1604	1	9647	2	N	-0-	-0-
11	176430 X	10639	-0-	-165791	-0-	331	1	10308	2	N	-0-	-0-
12	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	671	1	11189	2	N	-0-	-0-
01	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670
08	0	33767	-0-	33767	40182	1313	1	32194	2	N	236	129 1 9 6 98
						260	9					
09	0	76202	-0-	76202	116384	75499	2	703	9	N	639	633 1 104
10	178193 X	61809	-0-	-116384	-0-	61407	2	402	9	N	365	351 1 118
11	68130 X	36151	-0-	-31979	-0-	35867	2	284	9	N	258	180 1 196
12	70401 X	34609	-0-	-35792	-0-	963	1	33503	2	N	130	186 1 140
						143	9					
01	70401 X	NO RPT	-0-	-70401	-0-					N	NO RPT	140

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012							
GUTIERREZ, RAQUEL				WELL #: 1	RRCID -> 195934	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9831	- 9958		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27

GUTIERREZ, RAQUEL F				WELL #: 2	RRCID -> 197063	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9627	- 10134		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ				WELL #: 1	RRCID -> 198422	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9716	- 9787		
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	1741 1	1188 2	Y	-0-		20
09	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	1780 1	745 2	Y	-0-		20
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	1641 1	1602 2	Y	-0-		20
11	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987 2		Y	-0-		20
12	3100 X	2128	-0-	-972	-0-	2021 1	107 2	Y	-0-		20
01	3100 X	1410	-0-	-1690	-0-	1335 1	75 2	Y	-0-		20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ				WELL #: 2	RRCID -> 203507	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10158	- 10172		
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.	1085	-0-	1085	1085	1085 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	1562	-0-	1562	2647	1483 1	79 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1058	-0-	1058	3705	1002 1	56 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		
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2		N	-0-		-0-
11	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-		-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2		N	-0-		-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 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		
08	2449 X	965	-0-	-1484	-0-	965 2		Y	-0-		117
09	2370 X	664	-0-	-1706	-0-	664 2		Y	-0-		117
10	2449 X	982	-0-	-1467	-0-	982 2		Y	-0-		117
11	1410 X	1004	-0-	-406	-0-	1004 2		Y	-0-		117
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-		117
01	992 X	194	-0-	-798	-0-	194 2		Y	-0-		117

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SAN MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 124477		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1395 X	547	-0-	-848	-0-	547	2	Y	-0-	-0-	
09	1620 X	784	-0-	-836	-0-	784	2	Y	-0-	-0-	
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-	-0-	
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	Y	-0-	-0-	
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	Y	-0-	-0-	
01	1860 N	303	-0-	-1557	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	

SAN MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126167		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO		WELL #: 1		RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064			
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	Y	-0-	43	
09	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2	Y	-0-	43	
10	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1144	2	10 9	Y	52	
11	1440 N	790	-0-	-650	-0-	790	2	Y	-0-	52	
12	1054 N	671	-0-	-383	-0-	671	2	Y	-0-	52	
01	1147 N	632	-0-	-515	-0-	632	2	Y	-0-	52	

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828			
08	3100 N	3426	-0-	326	326	3426	2	N	-0-	-0-	
09	2105 N	1779	-0-	-326	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	
10	3069 X	1214	-0-	-1855	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	
11	3330 X	2142	-0-	-1188	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	
12	3441 X	2028	-0-	-1413	-0-	2028	2	N	-0-	-0-	
01	3441 X	428	-0-	-3013	-0-	428	2	N	-0-	-0-	

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538			
08	2759 X	1640	-0-	-1119	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	
09	2670 X	2052	-0-	-618	-0-	2052	2	N	-0-	-0-	
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	
12	2108 N	1413	-0-	-695	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	
01	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2	N	-0-	-0-	

GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680			
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-	
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2	N	-0-	-0-	
11	1590 N	1168	-0-	-422	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	4179	-0-	1079	1079	4179	2	N	-0-			-0-
09	2582 N	1503	-0-	-1079	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	1782	-0-	-1225	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	1440	-0-	-1567	-0-	1440	2	N	-0-			-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501				
08	3999 X	3333	-0-	-666	-0-	3333	2	N	-0-			-0-
09	3870 X	3071	-0-	-799	-0-	3071	2	N	-0-			-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2951	2	N	-0-			-0-
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
*01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2	N	-0-			-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817				
08	2759 X	836	-0-	-1923	-0-	836	2	N	-0-			-0-
09	1530 X	979	-0-	-551	-0-	979	2	N	-0-			-0-
10	1581 X	742	-0-	-839	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	1110 X	544	-0-	-566	-0-	544	2	N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-

ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656				
08	3131 X	2889	-0-	-242	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2136	-0-	-894	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
11	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	1560	-0-	-1323	-0-	1560	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 243257		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650				
08	2449 X	2105	-0-	-344	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	1591	-0-	-899	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
12	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
*01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874				
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2219	-0-	-631	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2191	-0-	-659	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	2074	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.			501545									
HAYNES-NORTH			WELL #:	1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782	- 10846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
01		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

HAYNES			WELL #:	11	RRCID ->	131882	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10524	- 10546
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

HAYNES			WELL #:	32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.10365	- 11080
08	5394	X	5110	-0-	-284	-0-	334 1	4776 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	276 1	4557 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7006	X	5090	-0-	-1916	-0-	257 1	4833 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	321 1	5409 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7006	X	5512	-0-	-1494	-0-	259 1	5253 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	229 1	4630 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES			WELL #:	28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF. 8264	- 11144
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	N	-0-	144	144
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-	144	144
10	T. A.		112	-0-	112	112	6 1	106 2	N	-0-	144	144
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	112			N	-0-	144	144
12	T. A.		149	-0-	149	261	7 1	142 2	N	-0-	144	144
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	261			N	-0-	144	144

HAYNES			WELL #:	30	RRCID ->	199741	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF. 8446	- 13256
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	113 1	1615 2	N	-0-	138	138
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	85 1	1400 2	N	-0-	138	138
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	94 1	1773 2	N	-0-	138	138
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	95 1	1590 2	N	-0-	138	138
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	N	-0-	138	138
01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	71 1	1428 2	N	-0-	138	138

HAYNES			WELL #:	29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8403	- 14386
08	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	171 1	2442 2	N	-0-	98	98
09	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	93 1	1539 2	N	-0-	98	98
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	196 1	3686 2	N	-0-	98	98
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	227 1	3826 2	N	-0-	98	98
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	193 1	3907 2	N	-0-	98	98
*01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	227 1	4592 2	N	-0-	98	98

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	31	RRCID ->	203847	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10429	- 10930
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	207 1	2955 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	134 1	2206 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	101 1	1890 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	195 1	3279 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	152 1	3079 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156 1	3152 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.10462 - 13668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	5724	-0-	-1003	-0-	374	1	5350	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	3962	-0-	-2758	-0-	226	1	3736	2	N	-0-			-0-
10	6944 X	3664	-0-	-3280	-0-	185	1	3479	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	732	-0-	-5988	-0-	41	1	691	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	714	-0-	-5021	-0-	34	1	680	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	98	-0-	-5637	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10450 - 10734				
08	4433 X	2995	-0-	-1438	-0-	196	1	2799	2	N	-0-			-0-
09	3270 X	2657	-0-	-613	-0-	152	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	164	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	170	1	2860	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	132	1	2671	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	118	1	2381	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116		PERF.10434 - 10556				
08	2666 N	1846	-0-	-820	-0-	121	1	1725	2	N	-0-			-0-
09	2550 N	1714	-0-	-836	-0-	98	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	115	1	2165	2	N	-0-			-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	127	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1761	-0-	-533	-0-	83	1	1678	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8194 - 10824				
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8858 - 10656				
08	2108 N	440	-0-	-1668	-0-	29	1	411	2	N	-0-			5
09	1470 N	457	-0-	-1013	-0-	26	1	431	2	N	-0-			5
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-			5
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-			5
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-			5
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-			5

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10969 - 10998				
08	13113 X	11518	-0-	-1595	-0-	481	1	11037	2	N	-0-			-0-
09	12690 X	11810	-0-	-880	-0-	478	1	11332	2	N	-0-			-0-
10	11873 X	11579	-0-	-294	-0-	484	1	11095	2	N	-0-			-0-
11	11160 X	11044	-0-	-116	-0-	442	1	10602	2	N	-0-			-0-
12	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	492	1	12041	2	N	-0-			-0-
01	12214 X	10638	-0-	-1576	-0-	407	1	10231	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208		PERF.11120 - 11150				
08	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	1226	1	28132	2	N	-0-			-0-
09	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	1122	1	26609	2	N	-0-			-0-
10	28427 X	26522	-0-	-1905	-0-	1109	1	25413	2	N	-0-			-0-
11	28410 X	27001	-0-	-1409	-0-	1081	1	25920	2	N	-0-			-0-
12	29357 X	25991	-0-	-3366	-0-	1020	1	24971	2	N	-0-			-0-
01	29357 X	26352	-0-	-3005	-0-	1009	1	25343	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-		998	2		N	-0-			-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2		N	-0-			-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2		N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2		N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2		N	-0-			-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348 - 11359		
08	589 N	330	-0-	-259	-0-		36	1	294	2	N	-0-		-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-		44	1	277	2	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-		37	1	369	2	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-		71	1	279	2	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-		55	1	516	2	N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT		-0-

WHITTIER				WELL #:	1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10784 - 11350		
08	2604 N	2243	-0-	-361	-0-		244	1	1999	2	N	-0-		22
09	2760 N	2146	-0-	-614	-0-		255	1	1891	2	N	-0-		22
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		311	1	2066	2	N	-0-		22
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		274	1	2183	2	N	-0-		22
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		259	1	2473	2	N	-0-		22
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-						N	NO RPT		22

LA SOLEDAD				WELL #:	1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442 - 11866		
08	899 N	602	-0-	-297	-0-		65	1	537	2	N	-0-		152
09	660 N	575	-0-	-85	-0-		69	1	506	2	N	-0-		152
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-		69	1	576	2	N	-0-		152
11	570 N	528	-0-	-42	-0-		71	1	457	2	N	-0-		152
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-		61	1	575	2	N	-0-		152
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT		152

LA SOLEDAD				WELL #:	3	RRCID ->	222309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728 - 10734		
08	837 N	827	-0-	-10	-0-		91	1	736	2	N	-0-		2
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-		104	1	695	2	N	-0-		2
10	1085 N	970	-0-	-115	-0-		118	1	852	2	N	-0-		2
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-		99	1	833	2	N	-0-		2
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-		85	1	801	2	N	-0-		2
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT		2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	824	1	988	2	N	-0-			1
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	677	1	939	2	N	-0-			1
10	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	460	1	1018	2	N	-0-			1
11	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	779	1	491	2	N	-0-			1
12	1488 N	938	-0-	-550	-0-	480	1	458	2	N	-0-			1
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			1

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834														
08	6634 X	5344	-0-	-1290	-0-	584	1	4760	2	N	-0-			201
09	6240 X	5023	-0-	-1217	-0-	549	1	4474	2	N	-0-			201
10	6448 X	5107	-0-	-1341	-0-	583	1	4521	2	N	3			204
						3	9							
11	5190 X	4735	-0-	-455	-0-	570	1	4165	2	N	-0-			204
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	530	1	5066	2	N	-0-			204
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			204

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100														
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	63	1	511	2	N	-0-			5
09	690 N	545	-0-	-145	-0-	63	1	482	2	N	-0-			5
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	57	1	517	2	N	-0-			5
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	56	1	405	2	N	-0-			5
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	43	1	411	2	N	-0-			5
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384														
08	3011 X	2980	-0-	-31	-0-	1355	1	1625	2	N	-0-			28
09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1031	1	1545	2	N	-0-			28
10	2294 X	2153	-0-	-141	-0-	594	1	1559	2	N	-0-			28
11	2220 X	1522	-0-	-698	-0-	954	1	568	2	N	-0-			28
12	2294 X	1661	-0-	-633	-0-	847	1	814	2	N	-0-			28
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070														
08	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	208	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	199	1	1600	2	N	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	226	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	203	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	167	1	1593	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962														
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			6
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-			6
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			6
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			6
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH 11700	PERF.10740 - 11022	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10013 X	8890	-0-	-1123	-0-		975 1	7915 2	N	-0-		202
09	9360 X	8354	-0-	-1006	-0-		899 1	7455 2	N	-0-		202
10	9672 X	8298	-0-	-1374	-0-		854 1	7444 2	N	-0-		202
11	9330 X	6667	-0-	-2663	-0-		771 1	5896 2	N	-0-		202
12	8897 X	8568	-0-	-329	-0-		838 1	7730 2	N	-0-		202
01	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-				N	NO RPT		202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007										TOTAL DEPTH 11500	PERF.10814 - 10820	
08	2170 N	1054	-0-	-1116	-0-		112 1	942 2	N	-0-		5
09	2010 N	916	-0-	-1094	-0-		116 1	800 2	N	-0-		5
10	1333 N	976	-0-	-357	-0-		110 1	866 2	N	-0-		5
11	1020 N	759	-0-	-261	-0-		115 1	644 2	N	-0-		5
12	961 N	931	-0-	-30	-0-		97 1	834 2	N	-0-		5
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007										TOTAL DEPTH 11467	PERF. N/A	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004										TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9672 - 9734	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WEBB		
RICOCHET ENERGY, INC. 710549												
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982										TOTAL DEPTH 12700	PERF. 9460 - 9474	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011												

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LLANOS, M. H.		WELL #: 4		RRCID -> 135540		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112							
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	325	1	682	3	N	-0-				-0-
09	960 X	903	-0-	-57	-0-	279	1	624	3	N	-0-				-0-
10	1333 X	885	-0-	-448	-0-	248	1	637	3	N	-0-				-0-
11	1290 X	570	-0-	-720	-0-	168	1	402	3	N	-0-				-0-
12	1333 X	313	-0-	-1020	-0-	119	1	194	3	N	-0-				-0-
01	992 X	663	-0-	-329	-0-	198	1	465	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 14		RRCID -> 193715		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALCON PRODUCTION CO.		260263		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTU		WELL #: 3		RRCID -> 114800		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				54
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				54
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				54
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				54
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	2	46	9	N	42	78	1		18
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				18

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193839		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

HELLEN (2ND COOK MTN.) HOME PETROLEUM CORP. YAEGER HEIRS		40253 200 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	-0-	34 2		N	-0-	59 7	-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-

HEMLOCK (SINTON) ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. BAKER, K. K.		40303 705 729060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		1		RRCID -> 123536		COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNE-WINCH-FERRIS HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. HOLBEIN		40448 001 391475		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976			TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 500 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WELL #:		3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994			
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2881 2	23 9	N	21	18 8	224
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-		224
10	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	2136 2		N	-0-	60 1	164
11	2820 N	1844	-0-	-976	-0-	-0-	1837 2	7 9	N	6	6 8	164
12	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	-0-	1815 2	13 9	N	12		176
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2253 2	44 9	N	40		216

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616		
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 2	22 9	N	20	3 8	214	
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1088 2	32 9	N	29	4 8	239	
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1267 2	9 9	N	8	100 1	146	
11	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	-0-	1044 2	7 9	N	6	6 8	146	
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	-0-	943 2		N	-0-		146	
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	-0-	1233 2	22 9	N	20		166	

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
HERBST-TOREL			WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1 8 3
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1 8 3
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-	3
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-	3
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-	3
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	3

HERBST-TOREL			WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

HERBST-TOREL			WELL #: 13		RRCID -> 229104		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740			
08	131 X	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	N	19	4 8 93
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16	4 8 105
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	32 1 73
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5	5 8 73
12	527 X	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-	73
01	527 X	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-	73

HERBST-TOREL			WELL #: 14		RRCID -> 230240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
HERBST, F.			WELL #: 1		RRCID -> 230628		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
HERBST, F.		WELL #:		2	RRCID ->	233667	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171 - 9197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1984 X	1607	-0-	-377	-0-	1585	2	22	9	N	20	176 1	69
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-		69
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		69
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-		69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69 1	-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15													

WADI PETROLEUM, INC.				889600		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247883	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9024 - 9040	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14													

HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1891 X	1566	-0-	-325	-0-	140	1	1425	3	N	1		141
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1796	3	N	2		143
10	1922 X	1663	-0-	-259	-0-	139	1	1522	3	N	2		145
11	1530 X	1407	-0-	-123	-0-	107	1	1298	3	N	2		147
12	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	140	1	1639	3	N	85	179 1	53
01	2015 X	1731	-0-	-284	-0-	149	1	1563	3	N	17		70

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080				
08	3472 X	3276	-0-	-196	-0-	3273	3	3	9	N	3		210
09	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	2930	3	2	9	N	2		212
10	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3			N	-0-	181 1	31
11	3180 X	2695	-0-	-485	-0-	2695	3			N	-0-		31
12	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	2769	3	2	9	N	2		33
01	3317 X	2749	-0-	-568	-0-	2748	3	1	9	N	1		34

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288				
08	775 X	772	-0-	-3	-0-	69	1	703	3	N	-0-		9
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	3	N	-0-		9
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	-0-		9
11	750 X	607	-0-	-143	-0-	46	1	561	3	N	-0-		9
12	992 X	971	-0-	-21	-0-	77	1	894	3	N	-0-		9
01	992 X	783	-0-	-209	-0-	68	1	715	3	N	-0-		9

OXY USA INC. HEREFORD -T-		630591 WELL #: 38		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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				
08	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	1357	2	8	9	N	7		70
09	1560 X	1175	-0-	-385	-0-	1175	2			N	-0-		70
10	1612 X	1019	-0-	-593	-0-	1019	2			N	-0-		70
11	1560 X	768	-0-	-792	-0-	768	2			N	-0-		70
12	1364 X	803	-0-	-561	-0-	803	2			N	-0-		70
01	1364 X	868	-0-	-496	-0-	822	2	46	9	N	42		112

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		C. 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3069 X	2493	-0-	-576	-0-	177 1	2316 2	N	-0-		132
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	248 1	2825 2	N	8		140
							9 9					
10		3069 X	3027	-0-	-42	-0-	257 1	2770 2	N	-0-		140
11		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	153 1	2348 2	N	-0-		140
12		3193 X	2909	-0-	-284	-0-	227 1	2682 2	N	-0-		140
01		3193 X	2845	-0-	-348	-0-	246 1	2599 2	N	-0-		140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093
08		1240 X	661	-0-	-579	-0-	49 1	612 2	N	-0-		23
09		990 X	461	-0-	-529	-0-	37 1	424 2	N	-0-		23
10		837 X	534	-0-	-303	-0-	45 1	489 2	N	-0-		23
11		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	77 1	1178 2	N	-0-		23
12		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	89 1	1061 2	N	-0-		23
*01		776 X	776	-0-	-0-	-0-	83 1	693 2	N	-0-		23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872
08		12369 X	4749	-0-	-7620	-0-	297 1	4452 2	N	-0-		170
09		11970 X	9041	-0-	-2929	-0-	523 1	8518 2	N	-0-		170
10		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	647 1	9899 2	N	-0-		170
11		9930 X	6044	-0-	-3886	-0-	407 1	5620 2	N	15	15 8	170
							17 9					
12		10261 X	6472	-0-	-3789	-0-	461 1	6011 2	N	-0-		170
01		10540 X	3762	-0-	-6778	-0-	279 1	3483 2	N	-0-		170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	7814 - 7844
08		527 X	176	-0-	-351	-0-	43 1	133 2	N	-0-		22
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		22
10		496 X	447	-0-	-49	-0-	74 1	373 2	N	-0-		22
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-	71 1	305 2	N	-0-		22
12		771 X	771	-0-	-0-	-0-	101 1	670 2	N	-0-		22
01		434 X	336	-0-	-98	-0-	57 1	279 2	N	-0-		22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7406 - 7528
08		32612 X	23511	-0-	-9101	-0-	23504 2	7 9	N	6		284
09		30090 X	28396	-0-	-1694	-0-	28385 2	11 9	N	10	184 1	110
10		23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	23677 2	50 9	N	45	2 8	153
11		27360 X	18884	-0-	-8476	-0-	18826 2	58 9	N	53		206
12		29357 X	25856	-0-	-3501	-0-	25783 2	73 9	N	66		272
01		29357 X	24443	-0-	-4914	-0-	24385 2	58 9	N	53	186 1	139

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERMANN (FROST A) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E		40709 250 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: 20		RRCID -> 276265		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3721 - 3731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6076 #	47	-0-	-6029	-0-	6 1	41 2	N	-0-	-0-
09	1860 #	57	-0-	-1803	-0-	6 1	51 2	Y	-0-	-0-
10	310 #	24	-0-	-286	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-
11	210 #	33	-0-	-177	-0-	3 1	30 2	Y	-0-	-0-
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-

HERMANN (VELA) SMITH PRODUCTION INC. DEGARCIA, B. G.		40712 850 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: 87		RRCID -> 276083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3935 - 3943		
08	2170 #	297	-0-	-1873	-0-	36 1	261 2	N	-0-	-0-
09	350 R	350	-0-	-0-	-0-	36 1	314 2	Y	-0-	-0-
10	589 #	467	-0-	-122	-0-	48 1	419 2	Y	-0-	-0-
11	570 #	377	-0-	-193	-0-	31 1	346 2	Y	-0-	-0-
12	589 #	176	-0-	-413	-0-	15 1	161 2	Y	-0-	-0-
01	465 #	197	-0-	-268	-0-	15 1	182 2	Y	-0-	-0-

HET (2700) MORTIMER PRODUCTION COMPANY FOWLER (MCDONNOLD)		40915 498 589954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 1		RRCID -> 171644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2042 - 2074		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16

THUNDER OIL & GAS, LLC BOMER		858356		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 1		RRCID -> 244739		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2840 - 2844		
08	2015 #	1930	-0-	-85	-0-	1930 2		N	-0-	-0-
09	1860 #	1554	-0-	-306	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
10	1705 #	1230	-0-	-475	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
11	1500 #	1073	-0-	-427	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
12	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-	-0-
01	1922 #	1802	-0-	-120	-0-	1802 2		N	-0-	-0-

HIBERNIA (4350) LYTLE CREEK OPERATING, INC. TIMON, W. F.		41007 219 517255		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #: 1		RRCID -> 094244		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 4345 - 4355		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	351

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34
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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010																	

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96

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

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-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	837 N	527	-0-	-310	-0-	78	1	449	2	Y	-0-						7
09	840 N	604	-0-	-236	-0-	83	1	521	2	Y	-0-						7
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	2	Y	-0-						7
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-						7
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	45	1	260	2	Y	-0-						7
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-						7

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-
01	0 Z	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

SAVAGE UNIT -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 010900		COMPL. DATE 01/17/1957			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70

ROCHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 253120		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123		
08	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	274	1	1281	2	N	-0-	-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	312	1	1384	2	N	-0-	-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	334	1	1477	2	N	-0-	-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	332	1	1365	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1180	-0-	-432	-0-	175	1	1005	2	N	-0-	-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	196	1	1709	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		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAVAGE UNIT -B-			WELL #: 1 U		RRCID -> 010874		COMPL. DATE 12/01/1955			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255		
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	283	1	1627	2	Y	-0-	55
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	Y	-0-	55
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	251	1	1535	2	Y	-0-	55
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	253	1	1397	2	Y	-0-	55
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	194	1	1120	2	Y	-0-	55
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1393	2	Y	-0-	55

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
THESEBROS.												
//CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
//CONT.// 216748												
WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15												

FAULCONER, VERNON E., INC.												
SAMANO												
263701												
WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	133 1	1339 2	Y	31	120 1	17
09	3960	X	1926	-0-	-2034	-0-	150 1	1731 2	Y	41		58
10	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	179 1	2032 2	Y	47		105
11	2280	X	2096	-0-	-184	-0-	159 1	1885 2	Y	47		152
12	1984	X	885	-0-	-1099	-0-	93 1	753 2	Y	35	163 1	24
01	2263	X	2173	-0-	-90	-0-	169 1	1934 2	Y	64		88

HIDALGO (ELKINS)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
KAWAHATA GU												
41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
216748												
WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

FAULCONER, VERNON E., INC.												
SAMANO												
263701												
WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIDALGO (FRIO 6525)												
MIRAMAR PETROLEUM, INC.												
EL TEXANO TRACT 3												
41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
570385												
WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535												
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25 1	142 2	Y	-0-	18
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	16 1	103 2	Y	-0-	18
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14 1	86 2	Y	-0-	18
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	15 1	84 2	Y	-0-	18
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	18

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476			
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155 1	1660 2	N	-0-	61
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	130 1	1403 2	N	-0-	61
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	132 1	1469 2	N	-0-	61
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	140 1	1344 2	N	-0-	61
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	165 1	1728 2	N	-0-	61
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	159 1	1333 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				
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84 1	480 2	Y	37	168 1	106
							41 9					
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	102 1	634 2	Y	51		157
							56 9					
10	930	N	694	-0-	-236	-0-	90 1	550 2	Y	49		206
							54 9					
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87 1	479 2	Y	48		254
							53 9					
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	92 1	529 2	Y	32	178 1	108
							35 9					
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96 1	835 2	Y	57		165
							63 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			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO (KAWAHATA)		//CONT.//		41078 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
PATE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 152436	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6950	- 6959		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)				41078 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.				033181						
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 193541	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7639	- 7649	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			CNTY: HIDALGO			
KELLY, J. C., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 010827	COMPL. DATE 03/18/1957	TOTAL DEPTH 6803	PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385			CNTY: HIDALGO			
THERSER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153747	COMPL. DATE 01/13/1995	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 6228	- 6236	
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	45 1	483 2	Y	-0-	38
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	43 1	465 2	Y	-0-	38
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	52 1	580 2	Y	-0-	38
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	59 1	580 2	Y	-0-	38
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	60 1	630 2	Y	-0-	38
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	59 1	496 2	Y	-0-	38

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	6479 #	5165	-0-	-1314	-0-	467 1	1 9	4697 2	Y	1	1	2 1	-0-	
09	6270 #	5662	-0-	-608	-0-	450 1	2 9	5210 2	Y	2	2		2	
10	5429 R	5429	-0-	-0-	-0-	441 1	1 9	4987 2	Y	1	1		3	
11	5665 R	5665	-0-	-0-	-0-	441 1	1 9	5223 2	Y	1	1		4	
12	5859 #	4421	-0-	-1438	-0-	487 1	2 9	3932 2	Y	2	2	5 1	1	
01	5859 #	5628	-0-	-231	-0-	451 1	2 9	5175 2	Y	2	2		3	

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THERSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2011

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

08	1922 #	1755	-0-	-167 B	-26280	151	1	1604	2	N	-0-					275
09	1830 #	1576	-0-	-254 B	-26534	133	1	1443	2	N	-0-					275
10	1891 #	1670	-0-	-221 B	-26755	138	1	1532	2	N	-0-					275
11	1830 #	1282	-0-	-548 B	-27303	121	1	1161	2	N	-0-					275
12	4960	1643	-0-	-3317 B	-30620	143	1	1500	2	N	-0-					275
01	1767 #	1291	-0-	-476 B	-31096	129	1	1162	2	N	-0-					275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

08	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	86	1	916	2	N	-0-					110
09	990 N	895	-0-	-95 B	-0-	76	1	819	2	N	-0-					110
10	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	73	1	807	2	N	-0-					110
11	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	73	1	807	2	N	-0-					110
12	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	72	1	756	2	N	-0-					110
01	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	77	1	641	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

08	806 X	590	-0-	-216	-0-	50	1	537	2	N	3	3	8			136
09	870 X	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					136
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	N	22	22	8			136
11	870 X	833	-0-	-37	-0-	84	1	749	2	N	-0-					136
*12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-					136
01	1023 X	723	-0-	-300	-0-	77	1	646	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	33	7			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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

08	1953 #	1533	-0-	-420	-0-		132	1	1401	2	N	-0-					43
09	1890 #	1533	-0-	-357	-0-		132	1	1401	2	N	-0-					43
10	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-		141	1	1561	2	N	-0-					43
11	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-		158	1	1519	2	N	-0-					43
12	1674 #	1120	-0-	-554	-0-		97	1	1023	2	N	-0-					43
01	1705 #	1108	-0-	-597	-0-		118	1	990	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5776	5776	-0-	-0-	-0-		910	1	4765	2	N	92					159
09	6207	6207	-0-	-0-	-0-		101	9	926	1	N	53	177	1			35
10	6239	6239	-0-	-0-	-0-		58	9	945	1	N	69					104
11	5257	5257	-0-	-0-	-0-		76	9	869	1	N	47					151
12	5177	3275	-0-	-1902	-0-		52	9	527	1	N	21					172
*01	5632	5632	-0-	-0-	-0-		23	9	663	1	N	28					200
							31	9									

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	6882 X	5109	-0-	-1773	-0-	5063	2	46	9	N	42	170	1	43
09	6660 X	5258	-0-	-1402	-0-	5192	2	66	9	N	60			103
10	6882 X	4059	-0-	-2823	-0-	4009	2	50	9	N	45	1	8	147
11	6030 X	5678	-0-	-352	-0-	5597	2	81	9	N	74	179	1	42
12	5828 X	5597	-0-	-231	-0-	5522	2	75	9	N	68			110
01	5425 X	5212	-0-	-213	-0-	5137	2	75	9	N	68	161	1	17

BENTSEN BROS., A		WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A				
08	4092 X	1546	-0-	-2546	-0-	1536	2	10	9	N	9			154
09	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3826	2	8	9	N	7			161
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3144	2	10	9	N	9	169	1	1
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	N	7			8
12	3968 X	2746	-0-	-1222	-0-	2732	2	14	9	N	13			21
01	3968 X	3309	-0-	-659	-0-	3303	2	6	9	N	5			26

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 11297		PERF. N/A				
BENTSEN TRACT II		WELL #: A 12												
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	16	17	0	3
						18	9							
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	15	13	0	5
						17	9							
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	15	16	0	4
						17	9							
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	6	1	134	2	Y	14	14	0	4
						15	9							
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	16	1	208	2	Y	15	16	0	3
						17	9							

BENTSEN TRACT I		WELL #: A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11147		PERF. 6740 - 6788		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENTSEN TRACT IV -A-		WELL #: 11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10192		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENTSEN TRACT III -A-		WELL #:		3	RRCID ->	066943	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	9676 - 9773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	7 1	708 2	N	49	17 0		63
						54 9						
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	26 1	797 2	N	50	8 0		105
						55 9						
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	23 1	601 2	N	39	18 0		126
						43 9						
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	29 1	658 2	N	61	16 0		171
						67 9						
12	868 N	664	-0-	-204	-0-	25 1	560 2	N	72	212 0		31
						79 9						
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	64 1	834 2	N	74	62 0		43
						81 9						

BENTSEN TRACT I		WELL #:		3	RRCID ->	076842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11476	PERF.	9253 - 9290
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	6 1	664 2	Y	9	11 0		1
						10 9						
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	91 1	2833 2	Y	4			5
						4 9						
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	36 1	946 2	Y	16	19 0		2
						18 9						
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	37 1	843 2	Y	18	14 0		6
						20 9						
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41 1	922 2	Y	18	14 0		10
						20 9						
*01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69 1	895 2	Y	9	18 0		1
						10 9						

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #:		1	RRCID ->	098893	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	7438 - 8867
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7094 - 7106
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8599 - 8653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	2 1	43 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	3	3 0			-0-
						3 9							
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	6 1	130 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	Y	4	4 0			-0-
						4 9							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	7043 - 7067	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	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 #:		103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7200 - 7206
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 9261 - 9340
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	

08		887 X	887	-0-	-0-	-0-	41 1	828 2	Y	16	15 0	1
							18 9					
09		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	48 1	1092 2	Y	21	21 0	1
							1 4	23 9				
10		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	53 1	1127 2	Y	22	22 0	1
							1 4	24 9				
11		870 X	388	-0-	-482	-0-	17 1	363 2	Y	7	8 0	-0-
							8 9					
12		1209 X	35	-0-	-1174	-0-	2 1	32 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
01		1209 X	127	-0-	-1082	-0-	6 1	121 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984												
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	109 1	2171 2	Y	41	41 0	1
							1 4	45 9				
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	92 1	2071 2	Y	41	41 0	1
							2 4	45 9				
10		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	95 1	2021 2	Y	39	39 0	1
							1 4	43 9				
11		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	90 1	1870 2	Y	38	38 0	1
							1 4	42 9				
12		2139 N	2133	-0-	-6	-0-	95 1	1995 2	Y	39	39 0	1
							43 9					
01		2139 N	1865	-0-	-274	-0-	79 1	1749 2	Y	33	33 0	1
							1 4	36 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888												
08		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	207 1	4130 2	Y	79	78 0	3
							2 4	87 9				
09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	176 1	3985 2	Y	78	79 0	2
							3 4	86 9				
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	196 1	4192 2	Y	81	80 0	3
							3 4	89 9				
11		4290 X	2985	-0-	-1305	-0-	134 1	2787 2	Y	57	58 0	2
							1 4	63 9				
12		4433 X	2289	-0-	-2144	-0-	102 1	2143 2	Y	40	41 0	1
							44 9					
01		4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	133 1	2923 2	Y	46	46 0	1
							2 4	51 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040												
08		1457 N	1059	-0-	-398	-0-	49 1	989 2	Y	19	19 0	1
							21 9					
09		1200 N	1092	-0-	-108	-0-	45 1	1024 2	Y	20	20 0	1
							1 4	22 9				
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	51 1	1085 2	Y	21	21 0	1
							1 4	23 9				
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47 1	973 2	Y	20	20 0	1
							22 9					
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	52 1	1088 2	Y	20	20 0	1
							22 9					
*01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51 1	1119 2	Y	-0-	1 0	-0-
							1 4					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 81	RRCID -> 154920	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 10446	PERF. 8530	- 8603							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 69	RRCID -> 155191	COMPL. DATE 09/26/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF. 9185	- 0							
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	Y	2	2 0	-0-					
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	2	2 0	-0-					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	1	1 0	-0-					
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1 9	38 2	Y	1	1 0	-0-					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 9		Y	-0-	-0-	-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 80	RRCID -> 159300	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8560	- 9888							
08	8060 X	6067	-0-	-1993	-0-	283 1	5664 2	Y	106	107 0	3					
09	7800 X	2787	-0-	-5013	-0-	3 4	117 9	Y	53	54 0	2					
10	8060 X	2447	-0-	-5613	-0-	116 1	2611 2	Y	43	44 0	1					
11	7800 X	6613	-0-	-1187	-0-	2 4	58 9	Y	127	124 0	4					
12	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	107 1	2291 2	Y	157	156 0	5					
*01	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	2 4	47 9	Y	-0-	5 0	-0-					
						296 1	6175 2	Y								
						2 4	140 9	Y								
						414 1	8660 2	Y								
						1 4	173 9	Y								
						348 1	7656 2	Y								
						5 4										

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 109	RRCID -> 162486	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 9239	PERF. 8994	- 9069							
08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	387 1	7729 2	Y	146	145 0	5					
09	7230 X	5582	-0-	-1648	-0-	4 4	161 9	Y	103	105 0	3					
10	7161 X	6926	-0-	-235	-0-	232 1	5233 2	Y	124	123 0	4					
11	8010 X	5502	-0-	-2508	-0-	4 4	113 9	Y	105	106 0	3					
12	8277 X	5854	-0-	-2423	-0-	303 1	6483 2	Y	117	116 0	4					
01	8277 X	4778	-0-	-3499	-0-	4 4	136 9	Y	-0-	4 0	-0-					
						247 1	5137 2	Y								
						2 4	116 9	Y								
						261 1	5463 2	Y								
						1 4	129 9	Y								
						208 1	4567 2	Y								
						3 4										

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 108	RRCID -> 163300	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 7681	- 7690							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		745 N	745	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
09		720 N	682	-0-	-38	-0-	28 1	640 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
10		744 N	706	-0-	-38	-0-	31 1	661 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	31 1	641 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	739 2	Y	13	13 0		-0-
							14 9						
*01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	33 1	716 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095													
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	220 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
12		217 N	15	-0-	-202	-0-	1 1	13 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	201 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
08		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	320 1	6405 2	Y	121	121 0		4
							3 4	133 9					
09		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	314 1	7082 2	Y	140	140 0		4
							5 4	154 9					
10		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	327 1	6986 2	Y	134	134 0		4
							5 4	147 9					
11		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	311 1	6488 2	Y	133	133 0		4
							2 4	146 9					
12		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	317 1	6636 2	Y	128	128 0		4
							1 4	141 9					
*01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	294 1	6480 2	Y	29	32 0		1
							4 4	32 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
08		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	56 1	1128 2	Y	21	21 0		1
							1 4	23 9					
09		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	46 1	1047 2	Y	21	21 0		1
							1 4	23 9					
10		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	49 1	1045 2	Y	20	20 0		1
							1 4	22 9					
11		1170 N	840	-0-	-330	-0-	38 1	785 2	Y	15	16 0		-0-
							17 9						
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57 1	1185 2	Y	22	21 0		1
							24 9						
01		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	48 1	1048 2	Y	-0-	1 0		-0-
							1 4						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9672 X	5105	-0-	-4567	-0-	238	1	4766	2	Y	90	92	0			3
							2		4							
									99							
09	9180 X	138	-0-	-9042	-0-	6	1	130	2	Y	2	5	0			-0-
							2		9							
10	9331 X	127	-0-	-9204	-0-	6	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2		9							
11	8940 X	410	-0-	-8530	-0-	18	1	383	2	Y	8	8	0			-0-
							9		9							
12	8835 X	299	-0-	-8536	-0-	13	1	278	2	Y	7	7	0			-0-
							8		9							
01	5115 X	289	-0-	-4826	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999										TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8935 - 9656			
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-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6338 - 6347			
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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998										TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8916 - 8928			
08	3503 X	2867	-0-	-636	-0-	134	1	2677	2	Y	50	50	0			2
							1		4							
									55							
09	3390 X	2887	-0-	-503	-0-	120	1	2706	2	Y	54	54	0			2
							2		4							
									59							
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	139	1	2978	2	Y	57	57	0			2
							2		4							
									63							
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	150	1	3130	2	Y	64	64	0			2
							1		4							
									70							
12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	168	1	3518	2	Y	72	72	0			2
							79		9							
01	3193 X	1556	-0-	-1637	-0-	65	1	1438	2	Y	47	48	0			1
							1		4							
									52							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970			
08	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	48	1	952	2	Y	18	19	0			1
							20		9							
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	152	1	3422	2	Y	67	66	0			2
							3		4							
									74							
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	140	1	3002	2	Y	58	58	0			2
							2		4							
									64							
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	138	1	2876	2	Y	59	59	0			2
							1		4							
									65							
12	3782 X	3199	-0-	-583	-0-	143	1	2993	2	Y	57	57	0			2
							63		9							
01	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	134	1	2960	2	Y	16	18	0			-0-
							2		4							
									18							

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		OXY USA INC.		SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:	1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-			-0-
10		576 X	-0-	-0-	-576	-0-					Y	-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
12		589 X	153	-0-	-436	-0-			7 1	143 2	Y	3	3 0		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			3 9		Y	-0-			-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS				WELL #:		2	RRCID ->	172825	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7560 - 7690	
08		1643 N	1161	-0-	-482	-0-	54 1	1083 2	1 4	23 9	Y	21	21 0		1
09		1560 N	1307	-0-	-253	-0-	54 1	1226 2	1 4	26 9	Y	24	24 0		1
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	98 1	2099 2	1 4	44 9	Y	40	40 0		1
11		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	80 1	1675 2	1 4	39 9	Y	35	35 0		1
12		1364 N	1155	-0-	-209	-0-	51 1	1076 2	1 4	28 9	Y	25	25 0		1
01		2232 N	1471	-0-	-761	-0-	63 1	1393 2	1 4	14 9	Y	13	14 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:		73	RRCID ->	172901	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790	
08		2356 N	2066	-0-	-290	-0-	96 1	1929 2	1 4	40 9	Y	36	36 0		1
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	99 1	2246 2	2 4	48 9	Y	44	44 0		1
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	101 1	2157 2	1 4	45 9	Y	41	41 0		1
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	108 1	2252 2	1 4	51 9	Y	46	46 0		1
12		2480 N	2341	-0-	-139	-0-	105 1	2190 2	46 9		Y	42	42 0		1
*01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	100 1	2197 2	1 4	46 9	Y	42	42 0		1

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #:		10	RRCID ->	172944	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6555 - 6681	
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-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:		115	RRCID ->	173868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9336 - 9474	
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	52 1	1047 2	Y	20	20	0		1
							22 9							
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	42 1	959 2	Y	19	19	0		1
							1 4	21 9						
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	91 1	1946 2	Y	37	37	0		1
							1 4	41 9						
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	64 1	1333 2	Y	28	28	0		1
							31 9							
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	54 1	1139 2	Y	21	21	0		1
							23 9							
*01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	84 1	1846 2	Y	-0-	1	0		-0-
							1 4							

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256														

08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	5	5	0		-0-
							6 9							
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	4	4	0		-0-
							4 9							
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	5	5	0		-0-
							6 9							
11		300 N	168	-0-	-132	-0-	8 1	157 2	Y	3	3	0		-0-
							3 9							
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	6	6	0		-0-
							7 9							
01		279 N	162	-0-	-117	-0-	7 1	155 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990														

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819														

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987														

08		806 N	805	-0-	-1	-0-	38 1	752 2	Y	14	14	0		-0-
							15 9							
09		780 N	777	-0-	-3	-0-	32 1	729 2	Y	14	14	0		-0-
							1 4	15 9						
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	35 1	755 2	Y	14	14	0		-0-
							1 4	15 9						
11		780 N	774	-0-	-6	-0-	35 1	722 2	Y	15	15	0		-0-
							17 9							
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	41 1	857 2	Y	15	15	0		-0-
							17 9							
*01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	39 1	856 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	8974 - 9139	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	3518	-0-	-1101	-0-	164 2	1 4	3284 68	2 9	Y	62	63	0			2
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	189 3	1 4	4263 94	2 9	Y	85	84	0			3
10	4743 X	3600	-0-	-1143	-0-	158 2	1 4	3370 70	2 9	Y	64	65	0			2
11	4590 X	3532	-0-	-1058	-0-	158 1	1 4	3298 75	2 9	Y	68	68	0			2
12	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	191 1	1 4	3996 86	2 9	Y	78	78	0			2
01	4712 X	4560	-0-	-152	-0-	194 3	1 4	4279 84	2 9	Y	76	76	0			2
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184										COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290	
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-
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546										COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6430 - 6490	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	918	2	Y	18	17	0			1
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	954 21	2 9	Y	19	19	0			1
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	729	2	Y	13	14	0			-0-
11	960 N	238	-0-	-722	-0-	11 6	1 9	221	2	Y	5	5	0			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 22	1 9	1085	2	Y	20	19	0			1
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	890	2	Y	-0-	1	0			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680										COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6257 - 7405	
08	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	2			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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102										COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	7100 - 7134	
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	493 1 5 4	9850 2 204 9	Y	185	184 0	6
09	10200 X	10152	-0-	-48	-0-	421 1 7 4	9517 2 207 9	Y	188	188 0	6
10	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	464 1 7 4	9920 2 208 9	Y	189	189 0	6
11	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	488 1 4 4	10161 2 229 9	Y	208	208 0	6
12	10540 X	10238	-0-	-302	-0-	456 1 1 4	9541 2 240 9	Y	218	217 0	7
*01	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	436 1 6 4	9602 2 684 9	Y	622	611 0	18

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	19 1 8 9	383 2	Y	7	7 0	-0-
09	240 X	102	-0-	-138	-0-	4 1 2 9	96 2	Y	2	2 0	-0-
10	186 X	81	-0-	-105	-0-	4 1 1 9	76 2	Y	1	1 0	-0-
11	390 X	127	-0-	-263	-0-	6 1 2 9	119 2	Y	2	2 0	-0-
12	403 X	102	-0-	-301	-0-	5 1 2 9	95 2	Y	2	2 0	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	2821 X	826	-0-	-1995	-0-	39 1	772 2	Y	14	15 0	-0-	
						15 9						
09	2190 X	1600	-0-	-590	-0-	66 1	1500 2	Y	30	29 0	1	
						1 4	33 9					
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	80 1	1714 2	Y	33	33 0	1	
						1 4	36 9					
11	1200 X	1076	-0-	-124	-0-	48 1	1005 2	Y	21	21 0	1	
						23 9						
12	1643 X	1167	-0-	-476	-0-	52 1	1094 2	Y	19	19 0	1	
						21 9						
01	1829 X	237	-0-	-1592	-0-	10 1	227 2	Y	-0-	1 0	-0-	

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160												

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106												

08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66 1	1319 2	Y	25	25 0	1	
						1 4	28 9					
09	1350 N	982	-0-	-368	-0-	41 1	920 2	Y	18	18 0	1	
						1 4	20 9					
10	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	50 1	1078 2	Y	21	21 0	1	
						1 4	23 9					
11	1380 N	902	-0-	-478	-0-	40 1	843 2	Y	17	17 0	1	
						19 9						
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	44 1	915 2	Y	15	16 0	-0-	
						17 9						
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	60 1	1327 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 4	1 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470												

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174												

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-	

HJNDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5363 X	5165	-0-	-198	-0-		241 1	4822 2	Y	91	91 0		3
								2 4	100 9					
09		5190 X	4938	-0-	-252	-0-		205 1	4629 2	Y	92	92 0		3
								3 4	101 9					
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		242 1	5164 2	Y	98	98 0		3
								3 4	108 9					
11		5190 X	3520	-0-	-1670	-0-		158 1	3286 2	Y	68	69 0		2
								1 4	75 9					
12		5363 X	4298	-0-	-1065	-0-		192 1	4021 2	Y	76	76 0		2
								1 4	84 9					
01		5518 X	3508	-0-	-2010	-0-		151 1	3329 2	Y	24	25 0		1
								2 4	26 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666														

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186														

08		8184 X	7383	-0-	-801	-0-		345 1	6893 2	Y	129	130 0		4
								3 4	142 9					
09		7920 X	6788	-0-	-1132	-0-		282 1	6362 2	Y	126	126 0		4
								5 4	139 9					
10		8029 X	7097	-0-	-932	-0-		311 1	6642 2	Y	127	127 0		4
								4 4	140 9					
11		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		371 1	7730 2	Y	159	158 0		5
								3 4	175 9					
12		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-		440 1	9207 2	Y	169	169 0		5
								1 4	186 9					
*01		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-		408 1	8989 2	Y	18	23 0		-0-
								6 4	20 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154														

08		13981 X	9701	-0-	-4280	-0-		453 1	9056 2	Y	171	171 0		6
								4 4	188 9					
09		13530 X	8499	-0-	-5031	-0-		353 1	7967 2	Y	157	158 0		5
								6 4	173 9					
10		13981 X	10014	-0-	-3967	-0-		438 1	9373 2	Y	179	178 0		6
								6 4	197 9					
11		11820 X	10798	-0-	-1022	-0-		484 1	10083 2	Y	206	206 0		6
								4 4	227 9					
12		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-		511 1	10692 2	Y	198	198 0		6
								1 4	218 9					
01		10013 X	4961	-0-	-5052	-0-		215 1	4732 2	Y	10	16 0		-0-
								3 4	11 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130														

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8928 - 9107	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	9604 - 10088	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	4 1	82 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	4 1	91 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	7 1	146 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4 1	83 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	7	7 0		-0-	
						8 9							

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297	
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	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-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561	
08	3596 X	2284	-0-	-1312	-0-	107 1	2132 2	Y	40	40 0		1	
						1 4	44 9						
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	126 1	2842 2	Y	57	56 0		2	
						2 4	63 9						
10	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	125 1	2668 2	Y	51	51 0		2	
						2 4	56 9						
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	125 1	2609 2	Y	54	54 0		2	
						1 4	59 9						
12	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	129 1	2708 2	Y	53	53 0		2	
						58 9							
01	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	131 1	2883 2	Y	-0-	2 0		-0-	
						2 4							

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	341 N	298	-0-	-43	-0-	14 6	1 9	278	2	Y	5	5 0		-0-
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	11 6	1 9	250	2	Y	5	5 0		-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	11 6	1 9	243	2	Y	5	5 0		-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	11 6	1 9	221	2	Y	5	5 0		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	12 4	1 9	245	2	Y	4	4 0		-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	7 7	1 1	149	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839														
08	10385 X	9785	-0-	-600	-0-	457 4	1 4	9135 189	2 9	Y	172	172 0		6
09	9870 X	9848	-0-	-22	-0-	409 7	1 4	9232 200	2 9	Y	182	182 0		6
10	10168 X	10116	-0-	-52	-0-	443 6	1 4	9468 199	2 9	Y	181	181 0		6
11	9840 X	9784	-0-	-56	-0-	438 3	1 4	9136 207	2 9	Y	188	188 0		6
12	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	494 1	1 4	10336 211	2 9	Y	192	192 0		6
*01	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	467 6	1 4	10283 25	2 9	Y	23	28 0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160														
08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	466 4	1 4	9320 193	2 9	Y	175	175 0		6
09	9510 X	9122	-0-	-388	-0-	379 6	1 4	8551 186	2 9	Y	169	170 0		5
10	9889 X	7456	-0-	-2433	-0-	326 5	1 4	6979 146	2 9	Y	133	134 0		4
11	9660 X	7937	-0-	-1723	-0-	356 3	1 4	7410 168	2 9	Y	153	152 0		5
12	9982 X	5701	-0-	-4281	-0-	253 1	1 4	5292 155	2 9	Y	141	142 0		4
01	9982 X	6533	-0-	-3449	-0-	284 4	1 4	6245	2	Y	-0-	4 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480														
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	1552 32	2 9	Y	29	29 0		1
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	553	2	Y	11	12 0		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	498	2	Y	10	10 0		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	458	2	Y	9	9 0		-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	564	2	Y	10	10 0		-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	602	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	158 1 1 4	3163 2 65 9	Y	59 59 0	2
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	144 1 2 4	3240 2 70 9	Y	64 64 0	2
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	160 1 2 4	3426 2 72 9	Y	65 65 0	2
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	162 1 1 4	3371 2 76 9	Y	69 69 0	2
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	152 1 67 9	3180 2	Y	61 61 0	2
01	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	136 1 2 4	2990 2 66 9	Y	60 60 0	2

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830		
08	5115 X	1409	-0-	-3706	-0-	66 1 1 4	1314 2 28 9	Y	25 26 0	1
09	4950 X	560	-0-	-4390	-0-	23 1 11 9	526 2	Y	10 11 0	-0-
10	4309 X	1088	-0-	-3221	-0-	48 1 1 4	1017 2 22 9	Y	20 19 0	1
11	4170 X	1210	-0-	-2960	-0-	54 1 25 9	1131 2	Y	23 23 0	1
12	2790 X	967	-0-	-1823	-0-	43 1 25 9	899 2	Y	23 23 0	1
01	1395 X	164	-0-	-1231	-0-	7 1 12 9	145 2	Y	11 12 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042		
08	10292 X	5569	-0-	-4723	-0-	260 1 2 4	5200 2 107 9	Y	97 99 0	3
09	9690 X	8529	-0-	-1161	-0-	354 1 6 4	7995 2 174 9	Y	158 156 0	5
10	10013 X	9624	-0-	-389	-0-	421 1 6 4	9007 2 190 9	Y	173 172 0	6
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	411 1 3 4	8570 2 193 9	Y	175 176 0	5
12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	446 1 1 4	9325 2 193 9	Y	175 175 0	5
01	9610 X	8846	-0-	-764	-0-	372 1 5 4	8181 2 288 9	Y	262 260 0	7

BENTSEN TRACT II		WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500		
08	2728 X	2006	-0-	-722	-0-	18 1 70 9	1918 2	N	64 68 0	11
09	2640 X	2246	-0-	-394	-0-	69 1 44 9	2133 2	N	40 34 0	17
10	2728 X	2313	-0-	-415	-0-	83 1 74 9	2156 2	N	67 69 0	15
11	2640 X	2015	-0-	-625	-0-	82 1 80 9	1853 2	N	73 66 0	22
12	2325 N	1586	-0-	-739	-0-	66 1 58 9	1462 2	N	53 52 0	23
01	2325 N	1715	-0-	-610	-0-	119 1 44 9	1552 2	N	40 55 0	8

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	19 1	2081 2	Y	67	67 0		12
09	1980 X	1033	-0-	-947	-0-	74 9	960 2	Y	38	34 0		16
10	775 N	46	-0-	-729	-0-	31 1	34 9	Y	31	37 0		10
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	42 9	2685 2	Y	90	72 0		28
12	3100 N	3908	-0-	808	808	12 2	3631 2	Y	104	85 0		47
*01	3100 N	4289	-0-	1189	1997	118 1	3892 2	Y	89	125 0		11
						99 9						
						163 1						
						114 9						
						299 1						
						98 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908												
08	3813 X	3174	-0-	-639	-0-	148 1	2963 2	Y	56	56 0		2
09	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	1 4	2495 2	Y	49	50 0		1
10	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	110 1	2599 2	Y	51	50 0		2
11	3240 X	2001	-0-	-1239	-0-	2 4	56 9	Y	38	39 0		1
12	3348 X	2279	-0-	-1069	-0-	122 1	1868 2	Y	45	45 0		1
01	3162 X	2263	-0-	-899	-0-	2 4	42 9	Y	79	78 0		2
						90 1	2127 2	Y				
						1 4	87 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277												
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y	6	6 0		-0-
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	7 9	390 2	Y	8	8 0		-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	17 1	214 2	Y	4	4 0		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9 9	406 2	Y	8	8 0		-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	10 1	293 2	Y	7	7 0		-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	4 9	672 2	Y	37	36 0		1
						19 1						
						9 9						
						14 1						
						8 9						
						31 1						
						41 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069												
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-	1	0	12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			12	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 216273		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7258 - 7498		
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	519	-0-	519	519	23	1	486	2	9	9	0
*01	1502 X	983	-0-	-519	-0-	10	9	914	2	24	23	0
						1	4	26	9			1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 167		RRCID -> 216721		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 8522 - 9440		
08	341 N	219	-0-	-122	-0-	10	1	205	2	4	4	0
						4	9					-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	17	1	376	2	7	7	0
						8	9					-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	17	1	361	2	7	7	0
						8	9					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	7	7	0
						8	9					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	8	8	0
						9	9					-0-
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	-0-		-0-
						1	4					-0-

BENTSEN TRACT IV		WELL #: 2		RRCID -> 217016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8044 - 8128	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	601	2	17	9	0	
						19	9					28	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	11		39	
						12	9						
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	14	13	0	
						15	9					40	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	13	10	0	
						14	9					43	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	9	8	0	
						10	9					44	
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	3	8	0	
						3	9					39	

BENTSEN TRACT I		WELL #: 7		RRCID -> 217348		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9198 - 9274		
08	11935 X	5836	-0-	-6099	-0-	53	1	5664	2	108	114	0
						119	9					17
09	9330 X	1105	-0-	-8225	-0-	33	1	1039	2	30	26	0
						33	9					21
10	8990 X	1088	-0-	-7902	-0-	39	1	1005	2	40	51	0
						44	9					10
11	8700 X	1437	-0-	-7263	-0-	58	1	1320	2	54	48	0
						59	9					16
12	5828 X	1272	-0-	-4556	-0-	53	1	1171	2	44	42	0
						48	9					18
01	5828 X	1195	-0-	-4633	-0-	82	1	1074	2	35	47	0
						39	9					6

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	7378 X	6157	-0-	-1221	-0-	55 1	188 9	5914 2	Y	171	178 0			29
09	7140 X	6609	-0-	-531	-0-	203 1	102 9	6304 2	Y	93	78 0			44
10	7378 X	6497	-0-	-881	-0-	234 1	190 9	6073 2	Y	173	180 0			37
11	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-	199 1	190 9	4510 2	Y	173	158 0			52
12	6820 X	5302	-0-	-1518	-0-	216 1	287 9	4799 2	Y	261	229 0			84
01	6820 X	6537	-0-	-283	-0-	439 1	381 9	5717 2	Y	346	396 0			34

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546														
08	6510 X	5628	-0-	-882	-0-	263 1	2 4	5254 2	Y	99	99 0			3
09	5550 X	5342	-0-	-208	-0-	222 1	4 4	5007 2	Y	99	99 0			3
10	5983 X	5153	-0-	-830	-0-	226 1	3 4	4823 2	Y	92	92 0			3
11	5790 X	4918	-0-	-872	-0-	220 1	2 4	4593 2	Y	94	94 0			3
12	5983 X	5054	-0-	-929	-0-	225 1	1 4	4712 2	Y	105	105 0			3
01	5642 X	4799	-0-	-843	-0-	193 1	3 4	4253 2	Y	318	312 0			9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903														
08	2604 X	2250	-0-	-354	-0-	105 1	1 4	2100 2	Y	40	40 0			1
09	2520 X	2068	-0-	-452	-0-	86 1	1 4	1939 2	Y	38	38 0			1
10	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	90 1	1 4	1924 2	Y	37	37 0			1
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	105 1	1 4	2182 2	Y	45	45 0			1
12	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	92 1	47 9	1926 2	Y	43	43 0			1
01	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	85 1	1 4	1880 2	Y	65	64 0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604														
08	3379 X	2596	-0-	-783	-0-	121 1	1 4	2424 2	Y	45	46 0			1
09	3270 X	2587	-0-	-683	-0-	107 1	2 4	2425 2	Y	48	48 0			1
10	2976 X	2491	-0-	-485	-0-	109 1	2 4	2330 2	Y	45	45 0			1
11	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	120 1	1 4	2499 2	Y	52	51 0			2
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	144 1	58 9	3008 2	Y	53	53 0			2
*01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	141 1	2 4	3102 2	Y	-0-	2 0			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	137 1	2739 2	1 4	56 9	Y	51	51 0		2
09	2490 X	2211	-0-	-279	-0-	92 1	2073 2	2 4	44 9	Y	40	41 0		1
10	2666 X	2088	-0-	-578	-0-	91 1	1955 2	1 4	41 9	Y	37	37 0		1
11	2850 X	2323	-0-	-527	-0-	104 1	2170 2	1 4	48 9	Y	44	44 0		1
12	2945 X	2347	-0-	-598	-0-	105 1	2195 2	47 9		Y	43	43 0		1
01	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	102 1	2240 2	1 4	52 9	Y	47	47 0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462														
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	66 1	1329 2	1 4	29 9	Y	26	25 0		1
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57 1	1294 2	1 4	29 9	Y	26	26 0		1
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	82 1	1748 2	1 4	36 9	Y	33	33 0		1
11	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	60 1	1255 2	29 9		Y	26	26 0		1
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67 1	1401 2	30 9		Y	27	27 0		1
*01	3100 N	7931	-0-	4831	4831	345 1	7581 2	5 4		Y	-0-	1 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712														
08	7347 X	2851	-0-	-4496	-0-	133 1	2662 2	1 4	55 9	Y	50	49 0		2
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	178 1	4015 2	3 4	87 9	Y	79	79 0		2
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	162 1	3468 2	2 4	74 9	Y	67	67 0		2
11	2760 X	1315	-0-	-1445	-0-	59 1	1227 2	29 9		Y	26	27 0		1
12	4433 X	1298	-0-	-3135	-0-	58 1	1215 2	25 9		Y	23	23 0		1
01	4433 X	1233	-0-	-3200	-0-	53 1	1160 2	1 4	19 9	Y	17	18 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852														
08	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	308 1	6159 2	3 4	129 9	Y	117	117 0		4
09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	209 1	4708 2	3 4	102 9	Y	93	94 0		3
10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	362 1	7748 2	5 4	163 9	Y	148	146 0		5
11	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	495 1	10315 2	4 4	233 9	Y	212	210 0		7
12	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	433 1	9059 2	1 4	244 9	Y	222	222 0		7
*01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	372 1	8184 2	5 4	443 9	Y	403	398 0		12

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060 X	6483	-0-	-1577	-0-	303 1	6052 2	Y	114	114 0		4
						3 4	125 9					
09	7470 X	6335	-0-	-1135	-0-	263 1	5938 2	Y	118	118 0		4
						4 4	130 9					
10	7719 X	5573	-0-	-2146	-0-	244 1	5216 2	Y	99	100 0		3
						4 4	109 9					
11	7470 X	4032	-0-	-3438	-0-	181 1	3765 2	Y	77	78 0		2
						1 4	85 9					
12	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	256 1	5346 2	Y	102	101 0		3
						1 4	112 9					
*01	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	314 1	6903 2	Y	56	57 0		2
						4 4	62 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		174	RRCID ->	225176	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8736 - 9642
08	682 N	627	-0-	-55	-0-	29 1	586 2	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	26 1	595 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33 1	697 2	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	116 1	2410 2	Y	50	48 0		2
						1 4	55 9					
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y	16	18 0		-0-
						18 9						
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34 1	752 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		175	RRCID ->	225690	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9904 - 9916
08	11284 X	10192	-0-	-1092	-0-	476 1	9514 2	Y	179	179 0		6
						5 4	197 9					
09	10920 X	9728	-0-	-1192	-0-	404 1	9119 2	Y	180	181 0		5
						7 4	198 9					
10	10726 X	9212	-0-	-1514	-0-	403 1	8621 2	Y	165	165 0		5
						6 4	182 9					
11	9870 X	9303	-0-	-567	-0-	417 1	8687 2	Y	178	178 0		5
						3 4	196 9					
12	10199 X	8802	-0-	-1397	-0-	394 1	8239 2	Y	153	153 0		5
						1 4	168 9					
*01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	457 1	10063 2	Y	-0-	5 0		-0-
						6 4						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		181	RRCID ->	226886	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12274	PERF.	8786 - 11080
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	310 1	6199 2	Y	117	116 0		4
						3 4	129 9					
09	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	272 1	6146 2	Y	122	122 0		4
						5 4	134 9					
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	235 1	5028 2	Y	96	97 0		3
						3 4	106 9					
11	4110 X	2385	-0-	-1725	-0-	107 1	2227 2	Y	45	47 0		1
						1 4	50 9					
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	311 1	6513 2	Y	118	115 0		4
						1 4	130 9					
*01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	246 1	5404 2	Y	-0-	4 0		-0-
						3 4						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8587 X	3048	-0-	-5539	-0-	142 1	2846 2	54 0	Y	54	54	0	2
						1 4	59 9						
09	8310 X	7122	-0-	-1188	-0-	296 1	6676 2	132 0	Y	132	130	0	4
						5 4	145 9						
10	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	338 1	7228 2	138 0	Y	138	138	0	4
						5 4	152 9						
11	7560 X	6780	-0-	-780	-0-	304 1	6331 2	130 0	Y	130	130	0	4
						2 4	143 9						
12	7347 X	6010	-0-	-1337	-0-	268 1	5611 2	118 0	Y	118	118	0	4
						1 4	130 9						
01	7719 X	5617	-0-	-2102	-0-	241 1	5300 2	66 0	Y	66	68	0	2
						3 4	73 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		178	RRCID ->	230175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		54		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		54		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		54		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		54		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		54		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		54		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		187	RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772	
08	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	810 1	16195 2	305 0	Y	305	305	0	10
						8 4	336 9						
09	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	689 1	15562 2	307 0	Y	307	308	0	9
						12 4	338 9						
10	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	759 1	16228 2	311 0	Y	311	310	0	10
						11 4	342 9						
11	16800 X	16473	-0-	-327	-0-	738 1	15381 2	316 0	Y	316	316	0	10
						6 4	348 9						
12	17360 X	14985	-0-	-2375	-0-	668 1	13967 2	316 0	Y	316	316	0	10
						2 4	348 9						
01	17360 X	14464	-0-	-2896	-0-	628 1	13810 2	15 0	Y	15	25	0	-0-
						9 4	17 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		188	RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 - 10266	
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	199 2	4 0	Y	4	4	0	-0-
						4 9							
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	8 1	184 2	4 0	Y	4	4	0	-0-
						4 9							
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	192 2	4 0	Y	4	4	0	-0-
						4 9							
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	8 1	177 2	4 0	Y	4	4	0	-0-
						4 9							
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	193 2	3 0	Y	3	3	0	-0-
						3 9							
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	-0-	Y	-0-			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	116 1	2314 2	1 4	47 9	Y	43	43 0		1
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	103 1	2326 2	2 4	51 9	Y	46	46 0		1
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	79 1	1697 2	1 4	36 9	Y	33	33 0		1
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91 1	1898 2	1 4	43 9	Y	39	39 0		1
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	117 1	2443 2	48 9		Y	44	44 0		1
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	110 1	2427 2	2 4		Y	-0-	1 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	33 1	661 2	13 9		Y	12	13 0		-0-
09	930 N	510	-0-	-420	-0-	21 1	478 2	11 9		Y	10	10 0		-0-
10	899 N	671	-0-	-228	-0-	29 1	629 2	13 9		Y	12	12 0		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	14 9		Y	13	13 0		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	740 2	14 9		Y	13	13 0		-0-
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	723 2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57 1	1134 2	1 4	23 9	Y	21	21 0		1
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	44 1	984 2	1 4	22 9	Y	20	20 0		1
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	51 1	1081 2	1 4	23 9	Y	21	21 0		1
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47 1	973 2	22 9		Y	20	20 0		1
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	24 9		Y	22	22 0		1
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53 1	1163 2	1 4		Y	-0-	1 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
08	9393 X	7888	-0-	-1505	-0-	368 1	7364 2	3 4	153 9	Y	139	139 0		5
09	9090 X	6525	-0-	-2565	-0-	271 1	6116 2	5 4	133 9	Y	121	122 0		4
10	9269 X	6710	-0-	-2559	-0-	294 1	6280 2	4 4	132 9	Y	120	120 0		4
11	8970 X	7184	-0-	-1786	-0-	322 1	6709 2	2 4	151 9	Y	137	137 0		4
12	8525 X	8145	-0-	-380	-0-	364 1	7606 2	1 4	174 9	Y	158	157 0		5
01	7874 X	7426	-0-	-448	-0-	307 1	6753 2	4 4	362 9	Y	329	325 0		9

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1023 X	383	-0-	-640	-0-		18 1	357 2	Y	7	7 0		-0-
								8 9						
09		990 X	328	-0-	-662	-0-		14 1	307 2	Y	6	6 0		-0-
								7 9						
10		1023 X	333	-0-	-690	-0-		15 1	311 2	Y	6	6 0		-0-
								7 9						
11		990 X	318	-0-	-672	-0-		14 1	297 2	Y	6	6 0		-0-
								7 9						
12		372 X	359	-0-	-13	-0-		16 1	336 2	Y	6	6 0		-0-
								7 9						
01		372 X	363	-0-	-9	-0-		16 1	347 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608														
08		10199 X	5075	-0-	-5124	-0-		237 1	4738 2	Y	89	90 0		3
								2 4	98 9					
09		9540 X	6220	-0-	-3320	-0-		258 1	5831 2	Y	115	115 0		3
								4 4	127 9					
10		7316 X	6248	-0-	-1068	-0-		273 1	5847 2	Y	113	112 0		4
								4 4	124 9					
11		6510 X	6080	-0-	-430	-0-		272 1	5677 2	Y	117	117 0		4
								2 4	129 9					
12		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-		350 1	7323 2	Y	130	130 0		4
								1 4	143 9					
*01		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-		332 1	7316 2	Y	-0-	4 0		-0-
								5 4						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117														
08		9858 X	8764	-0-	-1094	-0-		409 1	8182 2	Y	154	154 0		5
								4 4	169 9					
09		9540 X	8000	-0-	-1540	-0-		332 1	7499 2	Y	148	149 0		4
								6 4	163 9					
10		9858 X	8364	-0-	-1494	-0-		366 1	7828 2	Y	150	149 0		5
								5 4	165 9					
11		9030 X	8069	-0-	-961	-0-		362 1	7533 2	Y	155	155 0		5
								3 4	171 9					
12		9300 X	8339	-0-	-961	-0-		373 1	7808 2	Y	143	144 0		4
								1 4	157 9					
01		8773 X	8763	-0-	-10	-0-		365 1	8039 2	Y	322	317 0		9
								5 4	354 9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
08		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		141 1	2815 2	Y	53	52 0		2
								1 4	58 9					
09		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		106 1	2402 2	Y	47	48 0		1
								2 4	52 9					
10		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		101 1	2165 2	Y	42	42 0		1
								1 4	46 9					
11		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		111 1	2315 2	Y	47	47 0		1
								1 4	52 9					
12		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		139 1	2911 2	Y	52	51 0		2
								5 9						
*01		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		135 1	2960 2	Y	-0-	2 0		-0-
								2 4						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8029 X	6517	-0-	-1512	-0-	304 1	6083 2	127 9		Y	115	115 0			4
09	8070 X	6916	-0-	-1154	-0-	287 1	6483 2	141 9		Y	128	128 0			4
10	8339 X	6613	-0-	-1726	-0-	289 1	6189 2	131 9		Y	119	119 0			4
11	8070 X	7204	-0-	-866	-0-	323 1	6727 2	152 9		Y	138	138 0			4
12	7378 X	6887	-0-	-491	-0-	308 1	6432 2	146 9		Y	133	133 0			4
*01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	282 1	6211 2	883 9		Y	803	784 0			23

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 201	RRCID -> 237558	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10391	PERF. 8250	- 8298						
08	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	128 1	2558 2	53 9		Y	48	48 0			2
09	2880 X	2506	-0-	-374	-0-	104 1	2349 2	51 9		Y	46	47 0			1
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	129 1	2764 2	59 9		Y	54	53 0			2
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	130 1	2718 2	62 9		Y	56	56 0			2
12	2790 X	2432	-0-	-358	-0-	108 1	2266 2	58 9		Y	53	53 0			2
01	2945 X	2217	-0-	-728	-0-	94 1	2059 2	63 9		Y	57	57 0			2

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 190	RRCID -> 240328	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12083	PERF. 9301	- 9311						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2 1	43 2	1 9		Y	1	1 0			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	1 9		Y	1	1 0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 199	RRCID -> 240340	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10412	PERF. 8242	- 10114						
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	22 1	444 2	9 9		Y	8	8 0			-0-
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	19 1	438 2	10 9		Y	9	9 0			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	489 2	10 9		Y	9	9 0			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1	491 2	11 9		Y	10	10 0			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	469 2	12 9		Y	11	11 0			-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	20 1	441 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 #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1085 N	915	-0-	-170	-0-	43 1	854 2	Y	16	16 0		1
						18 9						
09	900 N	311	-0-	-589	-0-	13 1	292 2	Y	5	6 0		-0-
						6 9						
10	1147 N	168	-0-	-979	-0-	7 1	158 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
11	900 N	181	-0-	-719	-0-	8 1	170 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778												
08	22816 X	18856	-0-	-3960	-0-	881 1	17602 2	Y	332	332 0		11
						8 4	365 9					
09	21060 X	17379	-0-	-3681	-0-	722 1	16291 2	Y	322	323 0		10
						12 4	354 9					
10	21266 X	19236	-0-	-2030	-0-	842 1	18004 2	Y	344	343 0		11
						12 4	378 9					
11	19140 X	19123	-0-	-17	-0-	857 1	17856 2	Y	366	366 0		11
						7 4	403 9					
12	19592 X	18995	-0-	-597	-0-	848 1	17747 2	Y	362	362 0		11
						2 4	398 9					
01	19220 X	16950	-0-	-2270	-0-	728 1	16019 2	Y	175	181 0		5
						10 4	193 9					

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462												
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	2 1	45 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230												
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613												
08	7161 X	6248	-0-	-913	-0-	292 1	5832 2	Y	110	110 0		4
						3 4	121 9					
09	6930 X	6044	-0-	-886	-0-	251 1	5667 2	Y	111	112 0		3
						4 4	122 9					
10	7161 X	6200	-0-	-961	-0-	271 1	5802 2	Y	112	111 0		4
						4 4	123 9					
11	6420 X	5865	-0-	-555	-0-	263 1	5477 2	Y	112	113 0		3
						2 4	123 9					
12	6479 X	6216	-0-	-263	-0-	278 1	5814 2	Y	112	112 0		3
						1 4	123 9					
01	6262 X	5628	-0-	-634	-0-	244 1	5366 2	Y	14	17 0		-0-
						3 4	15 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 242056		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	93 1 1 4	1852 2 39 9	Y	35 35 0	1
09	1980 N	1769	-0-	-211	-0-	73 1 1 4	1659 2 36 9	Y	33 33 0	1
10	2077 N	1787	-0-	-290	-0-	78 1 1 4	1673 2 35 9	Y	32 32 0	1
11	1920 N	1745	-0-	-175	-0-	78 1 1 4	1630 2 36 9	Y	33 33 0	1
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	92 1 39 9	1932 2	Y	35 35 0	1
*01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	2016 2	Y	-0- 1 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 203		RRCID -> 242094		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156		
08	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	86 1 1 4	1711 2 35 9	Y	32 32 0	1
09	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	64 1 1 4	1435 2 32 9	Y	29 29 0	1
10	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	73 1 1 4	1551 2 33 9	Y	30 30 0	1
11	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	63 1 30 9	1312 2	Y	27 27 0	1
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	89 1 36 9	1853 2	Y	33 33 0	1
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	1691 2	Y	-0- 1 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 202		RRCID -> 242176		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838		
08	899 N	763	-0-	-136	-0-	36 1 14 9	713 2	Y	13 14 0	-0-
09	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	42 1 1 4	940 2 21 9	Y	19 18 0	1
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	1453 2 30 9	Y	27 27 0	1
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	47 1 23 9	989 2	Y	21 21 0	1
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50 1 21 9	1039 2	Y	19 19 0	1
01	1457 N	946	-0-	-511	-0-	41 1 1 4	904 2	Y	-0- 1 0	-0-

STATE-SLICK		WELL #: 9		RRCID -> 243717		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032		
08	4340 X	2985	-0-	-1355	-0-	139 1 1 4	2787 2 58 9	Y	53 53 0	2
09	4200 X	1037	-0-	-3163	-0-	43 1 1 4	972 2 21 9	Y	19 20 0	1
10	4340 X	292	-0-	-4048	-0-	13 1 6 9	273 2	Y	5 6 0	-0-
11	3780 X	250	-0-	-3530	-0-	11 1 6 9	233 2	Y	5 5 0	-0-
12	3596 X	342	-0-	-3254	-0-	15 1 7 9	320 2	Y	6 6 0	-0-
01	2976 X	305	-0-	-2671	-0-	13 1	292 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 #:		179	RRCID ->	244629	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	15802	PERF.	7318 - 7326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	194				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	194				Y	-0-		-0-
10		194 X	-0-	-0-	-194	-0-				Y	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-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	
08		4185 X	3440	-0-	-745	-0-	161 1	3211 2	Y	60	60 0	2	
							2 4	66 9					
09		3810 X	3471	-0-	-339	-0-	144 1	3255 2	Y	64	64 0	2	
							2 4	70 9					
10		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	154 1	3295 2	Y	63	63 0	2	
							2 4	69 9					
11		3450 X	3319	-0-	-131	-0-	149 1	3099 2	Y	64	64 0	2	
							1 4	70 9					
12		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	152 1	3174 2	Y	67	67 0	2	
							74 9						
01		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	132 1	2903 2	Y	418	408 0	12	
							2 4	460 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		194	RRCID ->	246183	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8300 - 9630	
08		8742 X	8059	-0-	-683	-0-	376 1	7523 2	Y	142	142 0	5	
							4 4	156 9					
09		8400 X	7946	-0-	-454	-0-	330 1	7449 2	Y	146	147 0	4	
							6 4	161 9					
10		8587 X	8027	-0-	-560	-0-	351 1	7511 2	Y	145	144 0	5	
							5 4	160 9					
11		8190 X	7636	-0-	-554	-0-	342 1	7131 2	Y	145	146 0	4	
							3 4	160 9					
12		8463 X	7715	-0-	-748	-0-	345 1	7217 2	Y	138	138 0	4	
							1 4	152 9					
01		8215 X	7815	-0-	-400	-0-	332 1	7313 2	Y	150	150 0	4	
							5 4	165 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		200	RRCID ->	246255	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9924 - 9974	
08		2790 X	2425	-0-	-365	-0-	113 1	2265 2	Y	42	43 0	1	
							1 4	46 9					
09		2700 X	2482	-0-	-218	-0-	103 1	2326 2	Y	46	46 0	1	
							2 4	51 9					
10		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	107 1	2292 2	Y	44	44 0	1	
							2 4	48 9					
11		2580 X	2330	-0-	-250	-0-	104 1	2175 2	Y	45	45 0	1	
							1 4	50 9					
12		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	119 1	2491 2	Y	45	45 0	1	
							50 9						
01		2573 X	2508	-0-	-65	-0-	109 1	2398 2	Y	-0-	1 0	-0-	
							1 4						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		214	RRCID ->	247328	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		204	RRCID -> 247607			COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		7192 X	6214	-0-	-978	-0-	290 1	5801 2	Y	109	109 0		4
							3 4	120 9					
09		6720 X	6019	-0-	-701	-0-	250 1	5643 2	Y	111	112 0		3
							4 4	122 9					
10		6820 X	6425	-0-	-395	-0-	281 1	6012 2	Y	116	115 0		4
							4 4	128 9					
11		6360 X	5987	-0-	-373	-0-	268 1	5590 2	Y	115	115 0		4
							2 4	127 9					
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	287 1	6009 2	Y	111	112 0		3
							1 4	122 9					
01		6417 X	5963	-0-	-454	-0-	251 1	5520 2	Y	172	170 0		5
							3 4	189 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		209	RRCID -> 247612			COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870		
08		186 X	116	-0-	-70	-0-	5 1	109 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
10		348 X	348	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
12		408 X	408	-0-	-0-	-0-	18 1	382 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
*01		377 X	377	-0-	-0-	-0-	16 1	361 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #:		8	RRCID -> 247977			COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976		
08		7378 X	5723	-0-	-1655	-0-	51 1	5456 2	Y	196	203 0		34
							216 9						
09		6780 X	5414	-0-	-1366	-0-	165 1	5115 2	Y	122	106 0		50
							134 9						
10		6603 X	5128	-0-	-1475	-0-	183 1	4750 2	Y	177	185 0		42
							195 9						
11		6390 X	4590	-0-	-1800	-0-	185 1	4192 2	Y	194	180 0		56
							213 9						
12		5735 X	2187	-0-	-3548	-0-	89 1	1971 2	Y	115	128 0		43
							127 9						
01		5735 X	2568	-0-	-3167	-0-	175 1	2287 2	Y	96	118 0		21
							106 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		213	RRCID -> 248132			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108		
08		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	192 1	3843 2	Y	72	72 0		2
							2 4	79 9					
09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	166 1	3756 2	Y	74	74 0		2
							3 4	81 9					
10		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	174 1	3724 2	Y	71	71 0		2
							3 4	78 9					
11		3630 X	3543	-0-	-87	-0-	159 1	3308 2	Y	68	68 0		2
							1 4	75 9					
12		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	173 1	3622 2	Y	65	65 0		2
							72 9						
*01		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	434 1	9548 2	Y	-0-	2 0		-0-
							6 4						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		217	RRCID ->	248517	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	8828 - 9254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4650 X	4376	-0-	-274	-0-	204 1	4085 2	Y	77	77 0		3
							2 4	85 9					
09		4380 X	4282	-0-	-98	-0-	178 1	4015 2	Y	78	79 0		2
							3 4	86 9					
10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	196 1	4188 2	Y	81	80 0		3
							3 4	89 9					
11		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	194 1	4032 2	Y	83	83 0		3
							1 4	91 9					
12		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	189 1	3943 2	Y	83	83 0		3
							1 4	91 9					
01		4464 X	4160	-0-	-304	-0-	177 1	3900 2	Y	74	75 0		2
							2 4	81 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		219	RRCID ->	252039	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8646 - 9926	

08		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	337 1	6735 2	Y	126	123 0		4
							3 4	139 9					
09		4950 X	4225	-0-	-725	-0-	175 1	3961 2	Y	78	80 0		2
							3 4	86 9					
10		5115 X	2137	-0-	-2978	-0-	94 1	2000 2	Y	38	39 0		1
							1 4	42 9					
11		4950 X	991	-0-	-3959	-0-	44 1	925 2	Y	20	20 0		1
							22 9						
12		5115 X	1131	-0-	-3984	-0-	51 1	1059 2	Y	19	19 0		1
							21 9						
01		5115 X	858	-0-	-4257	-0-	37 1	820 2	Y	-0-	1 0		-0-
							1 4						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		223	RRCID ->	254154	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	8664 - 10088	

08		11129 X	9747	-0-	-1382	-0-	455 1	9100 2	Y	171	171 0		6
							4 4	188 9					
09		10770 X	8077	-0-	-2693	-0-	335 1	7572 2	Y	149	151 0		4
							6 4	164 9					
10		10416 X	8749	-0-	-1667	-0-	383 1	8187 2	Y	157	156 0		5
							6 4	173 9					
11		9870 X	8719	-0-	-1151	-0-	391 1	8141 2	Y	167	167 0		5
							3 4	184 9					
12		9920 X	9883	-0-	-37	-0-	442 1	9249 2	Y	174	174 0		5
							1 4	191 9					
01		9734 X	8607	-0-	-1127	-0-	373 1	8200 2	Y	26	30 0		1
							5 4	29 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		218	RRCID ->	254216	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	8746 - 9252	

08		9207 X	6380	-0-	-2827	-0-	298 1	5956 2	Y	112	112 0		4
							3 4	123 9					
09		7890 X	5273	-0-	-2617	-0-	219 1	4943 2	Y	97	98 0		3
							4 4	107 9					
10		7657 X	5250	-0-	-2407	-0-	230 1	4914 2	Y	94	94 0		3
							3 4	103 9					
11		6780 X	5404	-0-	-1376	-0-	242 1	5047 2	Y	103	103 0		3
							2 4	113 9					
12		6386 X	3154	-0-	-3232	-0-	141 1	2948 2	Y	59	60 0		2
							65 9						
01		6386 X	2924	-0-	-3462	-0-	121 1	2661 2	Y	127	125 0		4
							2 4	140 9					

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 210		RRCID -> 256383		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 8480 - 9456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4309 X	2245	-0-	-2064	-0-	105 1	2096 2	Y	39	40 0		1
							1 4	43 9					
09		3960 X	2688	-0-	-1272	-0-	112 1	2518 2	Y	51	50 0		2
							2 4	56 9					
10		4092 X	2323	-0-	-1769	-0-	102 1	2175 2	Y	41	42 0		1
							1 4	45 9					
11		3390 X	3111	-0-	-279	-0-	139 1	2905 2	Y	60	59 0		2
							1 4	66 9					
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	191 1	3988 2	Y	80	80 0		2
							1 4	88 9					
*01		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	168 1	3705 2	Y	1	3 0		-0-
							2 4	1 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 220		RRCID -> 256860		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF. 9232 - 11314		
08		1705 N	1214	-0-	-491	-0-	57 1	1133 2	Y	21	21 0		1
							1 4	23 9					
09		1380 N	389	-0-	-991	-0-	16 1	365 2	Y	7	8 0		-0-
							8 9						
10		1333 N	370	-0-	-963	-0-	16 1	346 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
11		1170 N	924	-0-	-246	-0-	41 1	863 2	Y	18	17 0		1
							20 9						
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65 1	1370 2	Y	33	33 0		1
							36 9						
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22 1	489 2	Y	24	24 0		1
							26 9						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 221		RRCID -> 257168		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 8703 - 10852		
08		15066 X	13952	-0-	-1114	-0-	652 1	13024 2	Y	245	245 0		8
							6 4	270 9					
09		14040 X	13606	-0-	-434	-0-	565 1	12755 2	Y	252	252 0		8
							9 4	277 9					
10		14446 X	14339	-0-	-107	-0-	628 1	13420 2	Y	256	256 0		8
							9 4	282 9					
11		13710 X	13660	-0-	-50	-0-	612 1	12755 2	Y	262	262 0		8
							5 4	288 9					
12		14136 X	11536	-0-	-2600	-0-	513 1	10736 2	Y	260	260 0		8
							1 4	286 9					
01		14322 X	11460	-0-	-2862	-0-	481 1	10596 2	Y	342	340 0		10
							7 4	376 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 222		RRCID -> 257169		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10256		PERF. 7714 - 9591		
08		2573 X	1593	-0-	-980	-0-	74 1	1487 2	Y	28	29 0		1
							1 4	31 9					
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	111 1	2497 2	Y	50	49 0		2
							2 4	55 9					
10		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	194 1	4139 2	Y	79	78 0		3
							3 4	87 9					
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	178 1	3708 2	Y	75	76 0		2
							1 4	83 9					
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	181 1	3791 2	Y	84	83 0		3
							1 4	92 9					
*01		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	165 1	3637 2	Y	38	40 0		1
							2 4	42 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 224		RRCID -> 257301		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35 1	702 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	32 1	721 2	Y	14	14 0	-0-
						1 4	15 9				
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	723 2	Y	14	14 0	-0-
						15 9					
11	720 N	654	-0-	-66	-0-	29 1	611 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	26 1	538 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
01	775 N	572	-0-	-203	-0-	23 1	502 2	Y	43	42 0	1
						47 9					
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 6		RRCID -> 257768		COMPL. DATE 10/11/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684			
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-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 226		RRCID -> 257978		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254			
08	11718 X	9532	-0-	-2186	-0-	445 1	8898 2	Y	168	168 0	6
						4 4	185 9				
09	10710 X	9083	-0-	-1627	-0-	377 1	8515 2	Y	168	169 0	5
						6 4	185 9				
10	10850 X	9358	-0-	-1492	-0-	410 1	8758 2	Y	167	167 0	5
						6 4	184 9				
11	10290 X	9262	-0-	-1028	-0-	415 1	8649 2	Y	177	177 0	5
						3 4	195 9				
12	9734 X	9393	-0-	-341	-0-	420 1	8787 2	Y	168	168 0	5
						1 4	185 9				
01	9517 X	9161	-0-	-356	-0-	394 1	8663 2	Y	90	93 0	2
						5 4	99 9				
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 156		RRCID -> 259275		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590			
08	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-
09	20 X	18	-0-	-2	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 132		RRCID -> 259310		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004			
08	806 N	604	-0-	-202	-0-	28 1	564 2	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28 1	628 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	27 1	569 2	Y	11	11 0	-0-
						12 9					
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
12	682 N	343	-0-	-339	-0-	15 1	319 2	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24 1	538 2	Y	74	72 0	2
						81 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		227	RRCID ->	260645	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9084 - 10496
08	7192 X	6481	-0-	-711	-0-	303 1	6050 2	Y	114	114	0	4
						3 4	125 9					
09	6960 X	6068	-0-	-892	-0-	252 1	5689 2	Y	112	113	0	3
						4 4	123 9					
10	7192 X	5652	-0-	-1540	-0-	247 1	5290 2	Y	101	101	0	3
						4 4	111 9					
11	6450 X	6310	-0-	-140	-0-	283 1	5892 2	Y	121	120	0	4
						2 4	133 9					
12	6665 X	5892	-0-	-773	-0-	263 1	5507 2	Y	110	111	0	3
						1 4	121 9					
01	6479 X	5829	-0-	-650	-0-	250 1	5508 2	Y	62	63	0	2
						3 4	68 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		225	RRCID ->	261714	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9320 - 10152
08	2325 X	629	-0-	-1696	-0-	29 1	588 2	Y	11	13	0	-0-
						12 9						
09	2250 X	597	-0-	-1653	-0-	25 1	560 2	Y	11	11	0	-0-
						12 9						
10	2325 X	262	-0-	-2063	-0-	11 1	245 2	Y	5	5	0	-0-
						6 9						
11	2250 X	687	-0-	-1563	-0-	31 1	642 2	Y	13	13	0	-0-
						14 9						
12	2325 X	668	-0-	-1657	-0-	30 1	625 2	Y	12	12	0	-0-
						13 9						
*01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	31 1	676 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		230	RRCID ->	261716	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8558 - 9606
08	6944 X	6301	-0-	-643	-0-	294 1	5882 2	Y	111	111	0	4
						3 4	122 9					
09	6090 X	5579	-0-	-511	-0-	232 1	5230 2	Y	103	104	0	3
						4 4	113 9					
10	6200 X	5735	-0-	-465	-0-	251 1	5367 2	Y	103	103	0	3
						4 4	113 9					
11	6090 X	4439	-0-	-1651	-0-	199 1	4143 2	Y	86	86	0	3
						2 4	95 9					
12	6293 X	3565	-0-	-2728	-0-	160 1	3336 2	Y	63	64	0	2
						69 9						
01	6293 X	3860	-0-	-2433	-0-	165 1	3625 2	Y	62	62	0	2
						2 4	68 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 238		RRCID -> 262196		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	17329 X	12561	-0-	-4768	-0-	587 1 6 4	11725 2 243 9	Y	221	224 0	7
09	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	742 1 12 4	16759 2 364 9	Y	331	328 0	10
10	22957 X	22957	-0-	-0-	-0-	1005 1 14 4	21486 2 452 9	Y	411	408 0	13
11	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	877 1 7 4	18274 2 414 9	Y	376	377 0	12
12	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	900 1 3 4	18816 2 430 9	Y	391	391 0	12
01	18972 X	18731	-0-	-241	-0-	790 1 11 4	17380 2 550 9	Y	500	498 0	14

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 229		RRCID -> 263139		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516		
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	178 1 2 4	3567 2 74 9	Y	67	67 0	2
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	148 1 2 4	3338 2 73 9	Y	66	66 0	2
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	158 1 2 4	3384 2 72 9	Y	65	65 0	2
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	156 1 1 4	3243 2 74 9	Y	67	67 0	2
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	157 1 67 9	3274 2 92 9	Y	61	61 0	2
*01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	3449 2 92 9	Y	84	84 0	2

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 228		RRCID -> 263140		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084		
08	19096 X	15719	-0-	-3377	-0-	734 1 7 4	14674 2 304 9	Y	276	277 0	9
09	17550 X	15231	-0-	-2319	-0-	632 1 11 4	14277 2 311 9	Y	283	283 0	9
10	17918 X	15255	-0-	-2663	-0-	668 1 10 4	14277 2 300 9	Y	273	273 0	9
11	16710 X	14536	-0-	-2174	-0-	651 1 5 4	13573 2 307 9	Y	279	279 0	9
12	17019 X	14927	-0-	-2092	-0-	667 1 2 4	13952 2 306 9	Y	278	279 0	8
01	15748 X	14382	-0-	-1366	-0-	612 1 8 4	13468 2 294 9	Y	267	267 0	8

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 234		RRCID -> 264143		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325		
08	19065 X	14852	-0-	-4213	-0-	694 1 7 4	13864 2 287 9	Y	261	261 0	9
09	18450 X	13356	-0-	-5094	-0-	555 1 9 4	12521 2 271 9	Y	246	248 0	7
10	17670 X	13628	-0-	-4042	-0-	596 1 9 4	12753 2 270 9	Y	245	244 0	8
11	15900 X	12360	-0-	-3540	-0-	554 1 4 4	11542 2 260 9	Y	236	237 0	7
12	15159 X	12795	-0-	-2364	-0-	571 1 2 4	11948 2 274 9	Y	249	249 0	7
01	14849 X	12820	-0-	-2029	-0-	546 1 7 4	12010 2 257 9	Y	234	234 0	7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

08		12617 X	10573	-0-	-2044	-0-	494	1	9869	2	Y	186	186	0
							5	4	205	9				6
09		12090 X	9448	-0-	-2642	-0-	392	1	8856	2	Y	175	176	0
							7	4	193	9				5
10		12493 X	9771	-0-	-2722	-0-	428	1	9143	2	Y	176	175	0
							6	4	194	9				6
11		11910 X	9288	-0-	-2622	-0-	416	1	8674	2	Y	177	178	0
							3	4	195	9				5
12		10912 X	10365	-0-	-547	-0-	463	1	9685	2	Y	196	195	0
							1	4	216	9				6
01		10571 X	10139	-0-	-432	-0-	424	1	9327	2	Y	347	343	0
							6	4	382	9				10

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145														

08		16678 X	12726	-0-	-3952	-0-	594	1	11881	2	Y	223	224	0
							6	4	245	9				7
09		14670 X	12002	-0-	-2668	-0-	498	1	11251	2	Y	223	223	0
							8	4	245	9				7
10		14322 X	12191	-0-	-2131	-0-	534	1	11409	2	Y	218	218	0
							8	4	240	9				7
11		13170 X	11499	-0-	-1671	-0-	515	1	10737	2	Y	221	221	0
							4	4	243	9				7
12		13299 X	12065	-0-	-1234	-0-	539	1	11284	2	Y	218	218	0
							2	4	240	9				7
01		12741 X	11755	-0-	-986	-0-	496	1	10920	2	Y	302	300	0
							7	4	332	9				9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														

08		4526 X	1602	-0-	-2924	-0-	75	1	1495	2	Y	28	29	0
							1	4	31	9				1
09		4380 X	2755	-0-	-1625	-0-	114	1	2583	2	Y	51	50	0
							2	4	56	9				2
10		4526 X	2941	-0-	-1585	-0-	129	1	2752	2	Y	53	53	0
							2	4	58	9				2
11		3510 X	2436	-0-	-1074	-0-	109	1	2275	2	Y	46	47	0
							1	4	51	9				1
12		3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	85	1	1781	2	Y	38	38	0
							4	9						1
*01		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	162	1	3557	2	Y	92	90	0
							2	4	101	9				3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														

08		18073 X	16025	-0-	-2048	-0-	748	1	14961	2	Y	281	282	0
							7	4	309	9				9
09		18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	755	1	17039	2	Y	337	336	0
							13	4	371	9				10
10		23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	1020	1	21798	2	Y	417	414	0
							15	4	459	9				13
11		20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	933	1	19444	2	Y	399	400	0
							7	4	439	9				12
12		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	916	1	19152	2	Y	369	370	0
							3	4	406	9				11
01		20460 X	19178	-0-	-1282	-0-	816	1	17948	2	Y	366	367	0
							11	4	403	9				10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

08		9424 X	9084	-0-	-340	-0-	424 1	8481 2	Y	159	159	0	5	
							4 4	175 9						
09		9120 X	8024	-0-	-1096	-0-	333 1	7522 2	Y	148	149	0	4	
							6 4	163 9						
10		8835 X	8586	-0-	-249	-0-	376 1	8036 2	Y	154	153	0	5	
							5 4	169 9						
11		8790 X	7673	-0-	-1117	-0-	344 1	7164 2	Y	147	147	0	5	
							3 4	162 9						
12		9083 X	7949	-0-	-1134	-0-	355 1	7422 2	Y	155	155	0	5	
							1 4	171 9						
01		9083 X	7482	-0-	-1601	-0-	307 1	6763 2	Y	371	365	0	11	
							4 4	408 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														

08		25515 X	8099	-0-	-17416	-0-	378 1	7560 2	Y	143	143	0	5	
							4 4	157 9						
09		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	340 1	7665 2	Y	152	152	0	5	
							6 4	167 9						
10		9300 X	8672	-0-	-628	-0-	380 1	8116 2	Y	155	155	0	5	
							5 4	171 9						
11		9000 X	6879	-0-	-2121	-0-	308 1	6424 2	Y	132	133	0	4	
							2 4	145 9						
12		9300 X	5536	-0-	-3764	-0-	246 1	5150 2	Y	126	126	0	4	
							1 4	139 9						
01		8680 X	5190	-0-	-3490	-0-	217 1	4765 2	Y	186	185	0	5	
							3 4	205 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558														

08		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	258 1	5163 2	Y	97	98	0	3	
							2 4	107 9						
09		5280 X	4148	-0-	-1132	-0-	172 1	3888 2	Y	77	78	0	2	
							3 4	85 9						
10		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	272 1	5806 2	Y	112	110	0	4	
							4 4	123 9						
11		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	312 1	6502 2	Y	133	133	0	4	
							2 4	146 9						
12		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	287 1	5997 2	Y	131	131	0	4	
							1 4	144 9						
*01		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	266 1	5860 2	Y	858	837	0	25	
							4 4	944 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378														

08		682 N	638	-0-	-44	-0-	30 1	596 2	Y	11	11	0	-0-	
							12 9							
09		660 N	593	-0-	-67	-0-	25 1	556 2	Y	11	11	0	-0-	
							12 9							
10		651 N	608	-0-	-43	-0-	27 1	569 2	Y	11	11	0	-0-	
							12 9							
11		630 N	420	-0-	-210	-0-	19 1	392 2	Y	8	8	0	-0-	
							9 9							
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1	602 2	Y	11	11	0	-0-	
							12 9							
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	26 1	579 2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 245		RRCID -> 267680		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 7854 - 8078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	328 1	6560 2	Y	123	123 0		4
							3 4	135 9					
09		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	226 1	5100 2	Y	101	102 0		3
							4 4	111 9					
10		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	77 1	1641 2	Y	31	33 0		1
							1 4	34 9					
11		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	92 1	1919 2	Y	39	39 0		1
							1 4	43 9					
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	106 1	2224 2	Y	40	40 0		1
							44 9						
*01		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	118 1	2604 2	Y	-0-	1 0		-0-
							2 4						

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 251		RRCID -> 267834		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9074 - 10420		
08		15593 X	13593	-0-	-2000	-0-	635 1	12689 2	Y	239	239 0		8
							6 4	263 9					
09		16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	678 1	15297 2	Y	302	301 0		9
							11 4	332 9					
10		14725 X	12800	-0-	-1925	-0-	560 1	11980 2	Y	229	231 0		7
							8 4	252 9					
11		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	631 1	13158 2	Y	270	269 0		8
							5 4	297 9					
12		16864 X	13794	-0-	-3070	-0-	616 1	12891 2	Y	259	259 0		8
							2 4	285 9					
01		16864 X	13321	-0-	-3543	-0-	575 1	12657 2	Y	74	80 0		2
							8 4	81 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 244		RRCID -> 268257		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9306 - 10170		
08		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	787 1	15737 2	Y	296	296 0		10
							7 4	326 9					
09		18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	763 1	17237 2	Y	340	340 0		10
							13 4	374 9					
10		16771 X	15972	-0-	-799	-0-	699 1	14948 2	Y	286	287 0		9
							10 4	315 9					
11		16320 X	15204	-0-	-1116	-0-	681 1	14197 2	Y	292	292 0		9
							5 4	321 9					
12		18755 X	11576	-0-	-7179	-0-	514 1	10742 2	Y	290	290 0		9
							1 4	319 9					
01		18755 X	11296	-0-	-7459	-0-	479 1	10538 2	Y	247	249 0		7
							7 4	272 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 248		RRCID -> 268853		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9070 - 10420		
08		15593 X	13757	-0-	-1836	-0-	642 1	12843 2	Y	242	242 0		8
							6 4	266 9					
09		14010 X	12678	-0-	-1332	-0-	526 1	11884 2	Y	235	236 0		7
							9 4	259 9					
10		14477 X	13188	-0-	-1289	-0-	577 1	12342 2	Y	237	236 0		8
							8 4	261 9					
11		13590 X	12277	-0-	-1313	-0-	550 1	11464 2	Y	235	236 0		7
							4 4	259 9					
12		14043 X	12254	-0-	-1789	-0-	548 1	11460 2	Y	222	222 0		7
							2 4	244 9					
01		13764 X	11113	-0-	-2651	-0-	461 1	10144 2	Y	456	450 0		13
							6 4	502 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 253		RRCID -> 269583		COMPL. DATE 01/03/2013			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9734 X	8268	-0-	-1466	-0-	386 1	7717 2	Y	146	146	0		5
						4 4	161 9						
09	9420 X	8300	-0-	-1120	-0-	345 1	7780 2	Y	154	154	0		5
						6 4	169 9						
10	9207 X	7706	-0-	-1501	-0-	337 1	7213 2	Y	137	138	0		4
						5 4	151 9						
11	8670 X	8232	-0-	-438	-0-	369 1	7686 2	Y	158	157	0		5
						3 4	174 9						
12	8959 X	6586	-0-	-2373	-0-	294 1	6142 2	Y	135	136	0		4
						1 4	149 9						
01	8587 X	7193	-0-	-1394	-0-	309 1	6790 2	Y	82	84	0		2
						4 4	90 9						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 257		RRCID -> 269998		COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140				
08	14291 X	11717	-0-	-2574	-0-	547 1	10938 2	Y	206	206	0		7
						5 4	227 9						
09	12960 X	11767	-0-	-1193	-0-	489 1	11030 2	Y	218	218	0		7
						8 4	240 9						
10	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	602 1	12867 2	Y	246	245	0		8
						9 4	271 9						
11	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	585 1	12180 2	Y	250	250	0		8
						4 4	275 9						
12	12555 X	12476	-0-	-79	-0-	558 1	11661 2	Y	232	233	0		7
						2 4	255 9						
01	13733 X	12507	-0-	-1226	-0-	535 1	11770 2	Y	177	179	0		5
						7 4	195 9						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 254		RRCID -> 270024		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155				
08	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	681 1	13603 2	Y	255	256	0		8
						6 4	281 9						
09	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	629 1	14197 2	Y	280	280	0		8
						11 4	308 9						
10	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	688 1	14714 2	Y	282	281	0		9
						10 4	310 9						
11	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	649 1	13529 2	Y	278	278	0		9
						5 4	306 9						
12	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	705 1	14740 2	Y	281	282	0		8
						2 4	309 9						
*01	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	646 1	14218 2	Y	349	347	0		10
						9 4	384 9						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 247		RRCID -> 270050		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698				
08	6882 X	6792	-0-	-90	-0-	317 1	6340 2	Y	120	120	0		4
						3 4	132 9						
09	6660 X	6017	-0-	-643	-0-	250 1	5641 2	Y	111	112	0		3
						4 4	122 9						
10	6882 X	6512	-0-	-370	-0-	285 1	6094 2	Y	117	116	0		4
						4 4	129 9						
11	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	303 1	6310 2	Y	129	129	0		4
						2 4	142 9						
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	348 1	7282 2	Y	149	149	0		4
						1 4	164 9						
*01	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	291 1	6404 2	Y	179	178	0		5
						4 4	197 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		9982 X	9185	-0-	-797	-0-	429	1	8575	2	Y	161	162	0		5
							4	4	177	9						
09		9660 X	8475	-0-	-1185	-0-	352	1	7944	2	Y	157	157	0		5
							6	4	173	9						
10		9920 X	7856	-0-	-2064	-0-	344	1	7353	2	Y	140	141	0		4
							5	4	154	9						
11		9600 X	7379	-0-	-2221	-0-	331	1	6889	2	Y	142	142	0		4
							3	4	156	9						
12		9920 X	7815	-0-	-2105	-0-	350	1	7315	2	Y	135	135	0		4
							1	4	149	9						
01		9176 X	7229	-0-	-1947	-0-	311	1	6842	2	Y	65	67	0		2
							4	4	72	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310																

08		5270 X	4022	-0-	-1248	-0-	188	1	3754	2	Y	71	71	0		2
							2	4	78	9						
09		4890 X	3789	-0-	-1101	-0-	157	1	3552	2	Y	70	70	0		2
							3	4	77	9						
10		4650 X	3706	-0-	-944	-0-	162	1	3469	2	Y	66	66	0		2
							2	4	73	9						
11		4410 X	3769	-0-	-641	-0-	169	1	3520	2	Y	72	72	0		2
							1	4	79	9						
12		4061 X	3254	-0-	-807	-0-	145	1	3041	2	Y	62	62	0		2
							6	9								
01		4030 X	2558	-0-	-1472	-0-	106	1	2324	2	Y	115	114	0		3
							1	4	127	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940																

08		31744 X	22685	-0-	-9059	-0-	1059	1	21178	2	Y	398	399	0		13
							10	4	438	9						
09		27600 X	22174	-0-	-5426	-0-	921	1	20787	2	Y	410	411	0		12
							15	4	451	9						
10		26784 X	23828	-0-	-2956	-0-	1043	1	22300	2	Y	427	425	0		14
							15	4	470	9						
11		24030 X	21230	-0-	-2800	-0-	951	1	19825	2	Y	406	408	0		12
							7	4	447	9						
12		23839 X	22045	-0-	-1794	-0-	986	1	20632	2	Y	385	385	0		12
							3	4	424	9						
01		23808 X	23676	-0-	-132	-0-	1000	1	22006	2	Y	596	591	0		17
							14	4	656	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330																

08		24552 X	14587	-0-	-9965	-0-	681	1	13619	2	Y	255	255	0		8
							6	4	281	9						
09		21060 X	17754	-0-	-3306	-0-	737	1	16643	2	Y	329	327	0		10
							12	4	362	9						
10		20429 X	15569	-0-	-4860	-0-	681	1	14571	2	Y	279	280	0		9
							10	4	307	9						
11		15990 X	13072	-0-	-2918	-0-	586	1	12206	2	Y	251	252	0		8
							4	4	276	9						
12		18352 X	13513	-0-	-4839	-0-	605	1	12647	2	Y	235	236	0		7
							2	4	259	9						
01		18352 X	10653	-0-	-7699	-0-	454	1	9991	2	Y	184	186	0		5
							6	4	202	9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		13299 X	9763	-0-	-3536	-0-	456 1	9114 2	189 9	Y	172	172	0			6
09		12270 X	9628	-0-	-2642	-0-	400 1	9025 2	196 9	Y	178	179	0			5
10		11873 X	9374	-0-	-2499	-0-	410 1	8773 2	185 9	Y	168	168	0			5
11		10620 X	8239	-0-	-2381	-0-	369 1	7693 2	174 9	Y	158	158	0			5
12		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	475 1	9933 2	204 9	Y	185	184	0			6
*01		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	435 1	9563 2	266 9	Y	242	241	0			7

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612																
08		20925 X	15197	-0-	-5728	-0-	710 1	14186 2	294 9	Y	267	267	0			9
09		17730 X	15208	-0-	-2522	-0-	631 1	14257 2	309 9	Y	281	282	0			8
10		18228 X	16258	-0-	-1970	-0-	712 1	15216 2	320 9	Y	291	290	0			9
11		15990 X	14859	-0-	-1131	-0-	666 1	13874 2	314 9	Y	285	285	0			9
12		16058 X	15391	-0-	-667	-0-	688 1	14396 2	305 9	Y	277	278	0			8
01		16244 X	14653	-0-	-1591	-0-	632 1	13898 2	114 9	Y	104	109	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338																
08		6882 X	4874	-0-	-2008	-0-	228 1	4549 2	95 9	Y	86	86	0			3
09		6120 X	4425	-0-	-1695	-0-	184 1	4149 2	89 9	Y	81	82	0			2
10		6076 X	4317	-0-	-1759	-0-	189 1	4040 2	85 9	Y	77	77	0			2
11		5370 X	4049	-0-	-1321	-0-	181 1	3781 2	86 9	Y	78	78	0			2
12		5239 X	3988	-0-	-1251	-0-	178 1	3726 2	83 9	Y	75	75	0			2
*01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	242 1	5318 2	29 9	Y	26	27	0			1

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467																
08		125364 X	121025	-0-	-4339	-0-	1075 1	115289 2	4661 9	Y	4237	4315	0			243
09		144996 X	144996	-0-	-0-	-0-	4370 1	135848 2	4778 9	Y	4344	4444	0			143
10		147786 X	147786	-0-	-0-	-0-	5306 1	137986 2	4494 9	Y	4085	4143	0			85
11		137167 X	137167	-0-	-0-	-0-	5643 1	127968 2	3556 9	Y	3233	3152	0			166
12		134327 X	134327	-0-	-0-	-0-	5645 1	125511 2	3171 9	Y	2883	2822	0			227
01		125364 X	125197	-0-	-167	-0-	8731 1	113817 2	2649 9	Y	2408	2564	0			71

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	1600	-0-	1600	1600	65 1	1506 2		Y	26	52 1		126
09		T. A.	1509	-0-	1509	3109	29 9 47 1	1441 2		Y	19			145
10		T. A.	1514	-0-	1514	4623	21 9 33 1	1457 2		Y	22			167
*11		6091 X	1468	-0-	-4623	-0-	24 9 52 1	1388 2		Y	25	50 1		142
12		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	28 9 1408 2	31 9		Y	28	104 1		66
01		1519 N	1419	-0-	-100	-0-	41 1 23 9	1355 2		Y	21			87

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860														
08		14B2 EXT	559	-0-	559	559	29 9 559 2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	138	-0-	138	697	138 2			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	697				Y	-0-			-0-
11		958 X	261	-0-	-697	-0-	261 2			Y	-0-			-0-
*12		190 X	190	-0-	-0-	-0-	1 1	189 2		Y	-0-			-0-
*01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352														
08		1736 N	1553	-0-	-183	-0-	4 1	1549 2		Y	-0-	5 1		-0-
09		1560 N	1363	-0-	-197	-0-	5 1	1358 2		Y	-0-			-0-
10		1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1386 2			Y	-0-			-0-
*11		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1362 2	14 9		Y	13			13
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1376 2	183 9		Y	166	166 1		13
01		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186 2			Y	-0-			13

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416														
08		2883 X	1394	-0-	-1489	-0-	1355 2	39 9		N	35			209
09		2820 X	1622	-0-	-1198	-0-	1567 2	55 9		N	50			259
10		2914 X	1898	-0-	-1016	-0-	1861 2	37 9		N	34	194 1		99
11		2820 X	2476	-0-	-344	-0-	2447 2	29 9		N	26			125
12		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2099 2	39 9		N	35			160
*01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2369 2	37 9		N	34			194

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352														
08		3379 X	2664	-0-	-715	-0-	2611 2	53 9		N	48			215
09		3090 X	2406	-0-	-684	-0-	2328 2	78 9		N	71			286
10		2697 X	1946	-0-	-751	-0-	1892 2	54 9		N	49	193 1		142
11		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2804 2	50 9		N	45			187
12		2697 X	2086	-0-	-611	-0-	2022 2	64 9		N	58			245
01		2666 X	2297	-0-	-369	-0-	2257 2	40 9		N	36			281

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
XTO ENERGY INC. 945936														
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			58
09	300 N	46	-0-	-254	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			58
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	22	1	36
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	2			38
						2	9							
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	2			40
						2	9							
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	24	3	Y	2			42
						2	9							

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450														
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	387	1	2274	3	Y	26			178
						29	9							
09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	3	Y	41			219
						45	9							
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	356	1	2335	3	Y	40	166	1	93
						44	9							
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	344	1	2389	3	Y	15			108
						17	9							
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	353	1	2420	3	Y	41			149
						45	9							
*01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	327	1	2066	3	Y	34			183
						37	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														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - P/A 10/08/15														

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - P/A 08/20/2015											

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	6665	X	5293	-0-	-1372	-0-	5293	2	N	-0-	-0-
09	6450	X	4700	-0-	-1750	-0-	4700	2	N	-0-	-0-
10	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	2	N	-0-	-0-
11	6240	X	4164	-0-	-2076	-0-	4164	2	N	-0-	-0-
12	6448	X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2	N	-0-	-0-
01	5301	X	3996	-0-	-1305	-0-	3996	2	N	-0-	-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2015 - P/A 08/22/15											

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14											

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 1953 - 1959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	4950 #	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-				23
10	5115 #	4732	-0-	-383	-0-	409	1	4323	3	N	-0-				23
11	4590 #	4281	-0-	-309	-0-	396	1	3885	3	N	-0-				23
*12	4310 R	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	N	-0-				23
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8224 - 8234			
08	14756 #	10892	-0-	-3864	-0-	287	1	10605	2	N	-0-				-0-
09	14280 #	10926	-0-	-3354	-0-	278	1	10648	2	N	-0-				-0-
10	11470 #	10216	-0-	-1254	-0-	287	1	9929	2	N	-0-				-0-
11	11100 #	7063	-0-	-4037	-0-	278	1	6785	2	N	-0-				-0-
*12	13479 R	13479	-0-	-0-	-0-	287	1	13192	2	N	-0-				-0-
01	11284 #	8117	-0-	-3167	-0-	287	1	7830	2	N	-0-				-0-
HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		630591		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 11284 - 12396			
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-				93
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-				93
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-				93
11	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3215	2	15	9	Y	14	47	0		60
12	3658 X	2879	-0-	-779	-0-	2664	2	215	9	Y	195	188	0		67
01	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3448	2	113	9	Y	103	149	0		21
PALMER STATE 348		WELL #: 3S		RRCID -> 179852		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 11428 - 12127					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 10942 - 12140					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF. 10962 - 12298					
08	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	3351	2	124	9	N	113	116	0		23
09	3780 X	3407	-0-	-373	-0-	3278	2	129	9	N	117	118	0		22
10	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3386	2	132	9	N	120	115	0		27
11	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	2947	2	119	9	N	108	106	0		29
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3396	2	144	9	N	131	138	0		22
01	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	3274	2	141	9	N	128	133	0		17

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1286 2	48 9	N	44	38 0	9
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493 2	19 9	N	17	23 0	3
10	1426	X	890	-0-	-536	-0-	856 2	34 9	N	31	27 0	7
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1316 2	53 9	N	48	42 0	13
12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1397 2	59 9	N	54	58 0	9
*01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1399 2	59 9	N	54	56 0	7

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10355 - 11662		
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-		58
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-		58
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-		58
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098 2		Y	-0-		58
*12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279 2		Y	-0-		58
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #: 6		RRCID -> 193641		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10386 - 11973		
08	3224	X	1992	-0-	-1232	-0-	1992 2		Y	-0-		-0-
09	2700	X	1891	-0-	-809	-0-	1891 2		Y	-0-		-0-
10	2480	X	1817	-0-	-663	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
11	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	1762 2		Y	-0-		-0-
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781 2		Y	-0-		-0-
*01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1937 2	454 9	Y	413	330 0	83

PALMER STATE 348		WELL #: 7		RRCID -> 195542		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11356 - 11361		
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	634 2	265 9	Y	241	196 0	135
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652 2	161 9	Y	146	188 0	93
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	807 2	177 9	Y	161	201 0	53
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	613 2		Y	-0-		53
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-		53
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	857 2		Y	-0-		53

PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 12643		PERF.10425 - 11681		
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2682 2	23 9	Y	21	21 1	3
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2772 2	10 9	Y	9	11 1	1
10	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2421 2	11 9	Y	10	10 1	1
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2228 2	25 9	Y	23	9 0	12
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3317 2	42 9	Y	38	36 0	14
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3375 2	21 9	Y	19	28 0	5

PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10128 - 11700		
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1883 2	162 9	Y	147		220
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1958 2	222 9	Y	202	179 0	243
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1884 2	230 9	Y	209	385 0	67
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1455 2	75 9	Y	68		135
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1746 2	138 9	Y	125	153 0	107
01	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1469 2	118 9	Y	107	191 0	23

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2				Y	-0-			86
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				Y	-0-			86
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				Y	-0-			86
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				Y	-0-			86
*12	1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2				Y	-0-			86
01	1457 N	695	-0-	-762	-0-	695	2				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

08	2697 X	1415	-0-	-1282	-0-	1364	2	51	9	N	46	50	0		156
09	2010 X	1327	-0-	-683	-0-	1276	2	51	9	N	46	46	0		156
10	2046 X	1156	-0-	-890	-0-	1113	2	43	9	N	39	39	0		156
11	1770 X	1177	-0-	-593	-0-	1132	2	45	9	N	41	39	0		158
12	1705 X	1237	-0-	-468	-0-	1186	2	51	9	N	46	49	0		155
01	1426 X	972	-0-	-454	-0-	932	2	40	9	N	36	39	0		152

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3276	2	298	9	Y	271	185	1		113
09	3300 X	3082	-0-	-218	-0-	3003	2	79	9	Y	72	173	1		12
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3393	2	7	9	Y	6				18
11	2940 X	2471	-0-	-469	-0-	2467	2	4	9	Y	4				22
12	3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	1805	2	224	9	Y	204	194	0		32
01	3038 X	19	-0-	-3019	-0-	19	2			Y	-0-				32

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

08	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	15889	2	592	9	N	538	552	0		109
09	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13455	2	529	9	N	481	499	0		91
10	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12152	2	473	9	N	430	425	0		96
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4781	2	191	9	N	174	224	0		46
12	4371 X	416	-0-	-3955	-0-	399	2	17	9	N	15	58	0		3
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	3	0		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11142		- 11878			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	53816	X	36673	-0-	-17143	-0-	35353	2	1320	9	N	1200	1239	0	244
09	43980	X	34038	-0-	-9942	-0-	32750	2	1288	9	N	1171	1193	0	222
10	37262	X	32709	-0-	-4553	-0-	31484	2	1225	9	N	1114	1086	0	250
11	36060	X	29694	-0-	-6366	-0-	28549	2	1145	9	N	1041	1014	0	277
12	37262	X	29821	-0-	-7441	-0-	28612	2	1209	9	N	1099	1194	0	182
01	36673	X	29334	-0-	-7339	-0-	28121	2	1213	9	N	1103	1139	0	146

PALMER 347		WELL #: 14		RRCID -> 272601		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10142		- 12176			
08	18290	X	14477	-0-	-3813	-0-	13396	2	1081	9	Y	983	940	1	133
09	16170	X	13728	-0-	-2442	-0-	12672	2	1056	9	Y	960	978	1	115
10	14105	X	13461	-0-	-644	-0-	12406	2	1055	9	Y	959	972	1	102
11	13650	X	11633	-0-	-2017	-0-	10866	2	767	9	Y	697	374	0	168
12	14105	X	13060	-0-	-1045	-0-	12264	2	796	9	Y	724	679	0	213
01	14105	X	11589	-0-	-2516	-0-	10609	2	980	9	Y	891	897	0	207

PALMER 347		WELL #: 15		RRCID -> 274967		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10200		- 12688			
08	40114	X	22654	-0-	-17460	-0-	20301	2	2353	9	Y	2139	1924	1	289
09	33090	X	20618	-0-	-12472	-0-	18318	2	2300	9	Y	2091	2129	1	251
10	21483	X	19440	-0-	-2043	-0-	17144	2	2296	9	Y	2087	2117	1	221
11	20790	X	15649	-0-	-5141	-0-	13979	2	1670	9	Y	1518	814	0	366
12	21483	X	16305	-0-	-5178	-0-	14570	2	1735	9	Y	1577	1479	0	464
01	21483	X	15826	-0-	-5657	-0-	14338	2	1488	9	Y	1353	1444	0	373

PALMER STATE 348		WELL #: 13		RRCID -> 275284		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11158		- 12311			
08	6727	X	3672	-0-	-3055	-0-	3503	2	169	9	Y	154	165	1	21
09	5610	X	3421	-0-	-2189	-0-	3256	2	165	9	Y	150	153	1	18
10	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3010	2	165	9	Y	150	152	1	16
11	3330	X	2678	-0-	-652	-0-	2282	2	396	9	Y	360	141	0	195
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3409	2	641	9	Y	583	563	0	215
01	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	2972	2	356	9	Y	324	460	0	79

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #: 41		RRCID -> 275305		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 13087		PERF.11262		- 12879			
08	25637	X	16764	-0-	-8873	-0-	16161	2	603	9	N	548	568	0	111
09	22200	X	14562	-0-	-7638	-0-	14011	2	551	9	N	501	517	0	95
10	17980	X	15442	-0-	-2538	-0-	14863	2	579	9	N	526	503	0	118
11	17400	X	14027	-0-	-3373	-0-	13486	2	541	9	N	492	479	0	131
12	17577	X	13498	-0-	-4079	-0-	12951	2	547	9	N	497	546	0	82
01	16771	X	13020	-0-	-3751	-0-	12481	2	539	9	N	490	507	0	65

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 09/30/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13334		- 13390			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11875 - 13180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5859 X	4273	-0-	-1586	-0-	4119	2	154	9	N	140	145	0	28
09	5010 X	3916	-0-	-1094	-0-	3767	2	149	9	N	135	138	0	25
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3485	2	136	9	N	124	121	0	28
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2644	2	106	9	N	96	98	0	26
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2529	2	107	9	N	97	107	0	16
01	2201 X	1635	-0-	-566	-0-	1568	2	67	9	N	61	69	0	8

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13307 - 13791		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12679 - 13650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13062 - 13588		
08	6076 X	3162	-0-	-2914	-0-	2648	2	514	9	N	467	96	0	112
09	5730 X	3729	-0-	-2001	-0-	3246	2	483	9	N	439	112	0	242
10	4402 X	4102	-0-	-300	-0-	3689	2	413	9	N	375	123	0	154
11	3780 X	3566	-0-	-214	-0-	3028	2	538	9	N	489	300	0	163
12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3500	2	492	9	N	447	509	0	101
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	3466	2	560	9	N	509	324	0	286

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.	13118 - 13447		
08	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-			-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
OXY USA INC.		630591														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 204629		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					203
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					-0-

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								
08	217	N	172	-0-	-45		10 1	149 2	N	12						212
							13 9									
09	257	N	257	-0-	-0-		8 1	205 2	N	40						252
							44 9									
10	341	N	149	-0-	-192		6 1	143 2	N	-0-						252
11	228	N	228	-0-	-0-		5 1	217 2	N	5						257
							6 9									
12	279	N	190	-0-	-89		4 1	172 2	N	13						270
							14 9									
01	155	N	107	-0-	-48		2 1	105 2	N	-0-						270

CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309								
08	1302	X	1244	-0-	-58		75 1	1169 2	N	-0-						295
09	1260	X	1205	-0-	-55		45 1	1160 2	N	-0-						295
10	1302	X	1220	-0-	-82		48 1	1172 2	N	-0-						295
11	1230	X	1183	-0-	-47		25 1	1158 2	N	-0-						295
12	1240	X	1212	-0-	-28		31 1	1181 2	N	-0-						295
01	1240	X	1191	-0-	-49		26 1	1165 2	N	-0-						295

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238								
08	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 X	57	-0-	-346	-0-	3 1	53 2	N	1			203
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	1 9	325 2	N	14			217
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	15 9	444 2	N	5			222
11	570 X	36	-0-	-534	-0-	18 1		N	-0-			222
12	589 X	557	-0-	-32	-0-	6 9	511 2	N	30			252
01	465 X	309	-0-	-156	-0-	33 9	207 2	N	88			340
						5 1						
						97 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

08	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3		N	-0-			17
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		N	-0-			17
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			17
11	2730 X	2344	-0-	-386	-0-	2344 3		N	-0-			17
12	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	2412 3		N	-0-			17
*01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-			17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			16
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			16
10	527 N	91	-0-	-436	-0-	91 3		N	-0-			16
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-			16
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678 3	4 9	N	4			20
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			20

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2				84
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2568	3	10	9	N	9				93
10	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2180	3	3	9	N	3	86	1		10
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-				10
12	1674 N	391	-0-	-1283	-0-	391	3			N	-0-				10
*01	3100 N	3281	-0-	181	-0-	181	3			N	-0-				10

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504						
08	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3597	3	37	9	Y	34				50
09	3540 X	3470	-0-	-70	-0-	3467	3	3	9	Y	3				53
10	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3			Y	-0-				53
11	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3232	3	10	9	Y	9				62
12	3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3091	3	3	9	Y	3				65
01	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086	3			Y	-0-				65

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2303	3	1	9	N	1				110
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-				110
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-				110
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	3	3	9	N	3				113
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-				113
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-				113

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			70
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			70
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			70
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			70
*12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			70
*01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			70

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810		
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			53
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			53
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			53
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			53
*12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			53
*01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			53

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-	-0-	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	26	26	
10	T. A.	428	-0-	428	428	22	1	383	3	Y	21	31 1	16
11	T. A.	365	-0-	365	793	19	1	321	3	Y	23		39
12	T. A.	416	-0-	416	1209	23	1	379	3	Y	13		52
01	T. A.	339	-0-	339	1548	18	1	302	3	Y	17	36 1	33

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464					
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	3	Y	1		6
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	3	Y	3		9
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	76	1	1317	3	Y	2	9 1	2
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1359	3	Y	2		4
12	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	82	1	1340	3	Y	1		5
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1	1315	3	Y	2	4 1	3

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3	N	-0-		-0-	
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-	
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		-0-	
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-	

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		7
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		7
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3	N	-0-		7
11	420 N	84	-0-	-336	-0-	84	3	N	-0-		7
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-		7
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	3	N	-0-		7

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214			
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-		13
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-		13
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		13
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		13
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		13
01	1116 N	701	-0-	-415	-0-	701	3	N	-0-		13

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883			
08	4309 X	3312	-0-	-997	-0-	3306	3	6 9 N	5		137
09	3930 X	3146	-0-	-784	-0-	3144	3	2 9 N	2		139
10	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	3096	3	7 9 N	6		145
11	3240 X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3		N	-0-	145
12	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3236	3	10 9 N	9		154
01	3317 X	3003	-0-	-314	-0-	2996	3	7 9 N	6		160

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843			
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		30
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		30
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		30
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	178	3	N	-0-		30
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3	N	-0-		30
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3	N	-0-		30

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	Y	-0-		61
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	Y	-0-		61
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	Y	-0-		61
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3	Y	-0-		61
12	1271 N	769	-0-	-502	-0-	769 3	Y	-0-		61
01	1147 N	669	-0-	-478	-0-	669 3	Y	-0-		61

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959		
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923 3	1 9 N	1		39
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		39
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		39
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		39
12	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853 3	N	-0-		39
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1746 3	N	-0-		39

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866		
08	2852 X	2228	-0-	-624	-0-	2220 3	8 9 N	7	82 1	61
09	2760 X	2223	-0-	-537	-0-	2223 3	N	-0-		61
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2413 3	8 9 N	7		68
11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2738 3	4 9 N	4		72
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		72
01	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368 3	N	-0-		72

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226		
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		61
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043 3	4 9 N	4		65
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		65
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		65
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		65
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		65

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	5766 X	5503	-0-	-263	-0-	5490 3	13 9 N	12		51
09	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	5275 3	10 9 N	9		60
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5550 3	14 9 N	13		73
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5513 3	4 9 N	4		77
12	5518 X	5448	-0-	-70	-0-	5426 3	22 9 N	20		97
01	5518 X	5343	-0-	-175	-0-	5324 3	19 9 N	17		114

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2768	3	12	9	N	11			37
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-			37
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-			37
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2712	3	7	9	N	6			43
12	2759 N	2616	-0-	-143	-0-	2616	3			N	-0-			43
01	2852 N	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	-0-			43

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4524	3	20	9	Y	18			110
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4085	3	21	9	Y	19			129
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4091	3	13	9	Y	12	124	1	17
11	3990 X	3492	-0-	-498	-0-	3478	3	14	9	Y	13			30
12	4123 X	3762	-0-	-361	-0-	3761	3	1	9	Y	1			31
01	4123 X	3675	-0-	-448	-0-	3653	3	22	9	Y	20			51

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	1			6
						1	9							
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	3			9
						3	9							
10	465 N	281	-0-	-184	-0-	15	1	264	3	Y	2	9	1	2
						2	9							
11	450 N	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			2
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	Y	1			3
						1	9							
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	1			6
						1	9							
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	2			8
						2	9							
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	3	9	1	2
						3	9							
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15	1	261	3	Y	2			4
						2	9							
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	1			5
						1	9							
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	Y	2	4	1	3
						2	9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	453 3	Y	1		6
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 9	439 3	Y	3		9
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	25 1	413 3	Y	2	9 1	2
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	3 9	417 3	Y	2		4
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	24 1	402 3	Y	1		5
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	25 1	395 3	Y	2	4 1	3
						1 9					
						2 9					
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390		
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	44 1	802 3	Y	1		6
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9	771 3	Y	3		9
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	43 1	738 3	Y	2	9 1	2
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3 9	778 3	Y	2		4
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	2 9	748 3	Y	1		5
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	45 1	709 3	Y	2	4 1	3
						2 9					
						4 1					
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486		
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	69 1	1248 3	Y	1		6
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1 9	1194 3	Y	3		9
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67 1	1112 3	Y	2	9 1	2
11	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	3 9	1056 3	Y	2		4
12	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	64 1	1029 3	Y	1		5
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	2 9	984 3	Y	2	4 1	3
						61 1					
						2 9					
						63 1					
						1 9					
						59 1					
						2 9					
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703		
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-

OIL AND GAS DIVISION

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384					
M	O	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	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	2	N	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	2	N	-0-	-0-	-2				N	-0-			49

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806					
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	202	1	3667	3	Y	1	6
							1	9					
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1	3417	3	Y	3	9
							3	9					
10	4433	X	3166	-0-	-1267	-0-	172	1	2992	3	Y	2	2
							2	9			9	1	
11	3750	X	3406	-0-	-344	-0-	186	1	3218	3	Y	2	4
							2	9					
12	3875	X	2740	-0-	-1135	-0-	159	1	2580	3	Y	1	5
							1	9					
*01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	220	1	3671	3	Y	1	3
							1	9			3	1	

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862					
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	1	5
							1	9					
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	3	Y	3	8
							3	9					
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	3	Y	2	2
							2	9			8	1	
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	3	Y	2	4
							2	9					
12	1519	N	960	-0-	-559	-0-	56	1	903	3	Y	1	5
							1	9					
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	67	1	1116	3	Y	2	3
							2	9			4	1	

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356					
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	3	14	9	N	13	59
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	59
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2	61
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	61
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-	61
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	N	3	53
10	868	N	227	-0-	-641	-0-	227	3			N	-0-	53
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11	64
12	1178	N	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-	64
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-	64

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5408	3	12	9	N	11	92
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5075	3	6	9	N	5	97
10	6169 X	4684	-0-	-1485	-0-	4671	3	13	9	N	12	41
11	5970 X	5861	-0-	-109	-0-	5853	3	8	9	N	7	48
12	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	5726	3	14	9	N	13	61
01	5425 X	4831	-0-	-594	-0-	4821	3	10	9	N	9	70

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654				
08	3317 X	2909	-0-	-408	-0-	152	1	2756	3	Y	1	6
						1	9					
09	3090 X	2421	-0-	-669	-0-	128	1	2290	3	Y	3	9
						3	9					
10	3100 X	2287	-0-	-813	-0-	124	1	2161	3	Y	2	2
						2	9				9	1
11	2820 X	2346	-0-	-474	-0-	128	1	2216	3	Y	2	4
						2	9					
12	2914 X	2282	-0-	-632	-0-	132	1	2149	3	Y	1	5
						1	9					
01	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	129	1	2145	3	Y	2	3
						2	9				4	1

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497				
08	2666 X	2351	-0-	-315	-0-	2351	3			N	-0-	77
09	2580 X	2326	-0-	-254	-0-	2324	3	2	9	N	2	79
10	2666 X	2113	-0-	-553	-0-	2113	3			N	-0-	79
11	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2221	3			N	-0-	79
12	2418 X	1801	-0-	-617	-0-	1801	3			N	-0-	79
01	2108 N	1107	-0-	-1001	-0-	1107	3			N	-0-	79

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280				
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	28
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	28
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-	28
11	420 N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-	28
12	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-	28
01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-	28

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990				
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2598	3	6	9	N	5	19
09	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-	19
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-	19
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-	19
12	2697 N	2512	-0-	-185	-0-	2512	3			N	-0-	19
01	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			N	-0-	19

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			18
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			18
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			18
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-			18
12	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-			18
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-			18

 HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-			191
09	4560 X	4229	-0-	-331	-0-	4217	3	12	9	N	11	181	1	21
10	5177 X	4059	-0-	-1118	-0-	4052	3	7	9	N	6			27
11	4950 X	3963	-0-	-987	-0-	3963	3			N	-0-			27
12	5115 X	3763	-0-	-1352	-0-	3735	3	28	9	N	25			52
01	4557 X	3608	-0-	-949	-0-	3607	3	1	9	N	1			53

 HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			155
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2	54	1	103
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	72	1	34
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			34
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-			34
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			34

 HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7			110
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1910	3	10	9	Y	9			119
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	3	7	9	Y	6	112	1	13
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1851	3	11	9	Y	10			23
12	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1862	3	3	9	Y	3			26
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1848	3	15	9	Y	14			40

 HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			109
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	3	2	9	N	2			111
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			111
11	1500 N	699	-0-	-801	-0-	699	3			N	-0-			111
12	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1568	3			N	-0-			111
01	1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1137	3			N	-0-			111

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HUBBERD TRUST			WELL #: 3	RRCID -> 164149	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8736	-		8746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"			WELL #: 1	RRCID -> 187911	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8590	-		8704		
08	3100	N	3004	-0-	-96	183	3004 2	N	-0-			-0-
09	1730	N	1547	-0-	-183	-0-	1547 2	N	-0-			-0-
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	N	-0-			-0-
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
*12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	6	7 9		6
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			6

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 35	RRCID -> 197250	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 8903	PERF. 8368	-		8780		
08	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	344 1	3379 3	Y	-0-		5
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	385 1	3819 3	Y	12	6 1	11
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	412 1	4268 3	Y	-0-		11
11	4140	X	3277	-0-	-863	-0-	279 1	2996 3	Y	2	3 1	10
12	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	388 1	3700 3	Y	15	9 1	16
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		16

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 33	RRCID -> 197665	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8169	-		8177		
08	1741	N	1255	-0-	-486	-0-	116 1	1139 3	Y	-0-	2 1	5
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	103 1	1020 3	Y	3	2 1	6
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	114 1	1174 3	Y	1		7
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	120 1	1292 3	Y	-0-	3 1	4
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144 1	1370 3	Y	3	3 1	4
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		4

HUBBERD "B"			WELL #: 3	RRCID -> 208267	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 8472	-		8618		
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2 2	N	-0-			10
09	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2 2	N	-0-			10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			10
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			10
*12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	7561	-0-	4461	4461	697 1	6864 3	Y	-0-	4
09	10887 X	6426	-0-	-4461	-0-	586 1	5807 3	Y	30	20
10	12989 X	5846	-0-	-7143	-0-	33 9	5328 3	Y	3	23
11	12570 X	4359	-0-	-8211	-0-	515 1	3983 3	Y	5	21
12	9951 X	5251	-0-	-4700	-0-	3 9	4715 3	Y	38	37
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	42 9		Y	NO RPT	37

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306		
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-	3
09	1650 N	1313	-0-	-337	-0-	1313 2		N	-0-	3
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-	3
11	1650 N	1330	-0-	-320	-0-	1330 2		N	-0-	3
*12	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1188 2	3 9	N	3	6
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	6

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008		
08	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 2		N	-0-	1
09	4710 X	3832	-0-	-878	-0-	3832 2		N	-0-	1
10	4278 X	3966	-0-	-312	-0-	3966 2		N	-0-	1
11	4140 X	3855	-0-	-285	-0-	3855 2		N	-0-	1
*12	4278 X	3646	-0-	-632	-0-	3637 2	9 9	N	8	9
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT	9

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-	-0-
10	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952		
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-	-0-
09	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1447 2		N	-0-	-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-	-0-
11	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	1449 2		N	-0-	-0-
*12	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1403 2	6 9	N	5	5
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT	5

HUBBERD TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056		
08	3100 N	3009	-0-	-91	763	3009 2		N	-0-	9
09	2550 X	1787	-0-	-763	-0-	1787 2		N	-0-	9
10	2108 X	1864	-0-	-244	-0-	1864 2		N	-0-	9
11	2040 X	1810	-0-	-230	-0-	1810 2		N	-0-	9
*12	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	1835 2	6 9	N	5	14
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	14

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015												

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 9		RRCID -> 212829		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 4 C		RRCID -> 213101		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-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				
08	1054 #	1005	-0-	-49		137 1	868 3	N	-0-			12
09	1234 R	1234	-0-	-0-		206 1	1028 3	N	-0-			12
10	1294 R	1294	-0-	-0-		236 1	1058 3	N	-0-			12
11	1110 #	1029	-0-	-81		192 1	837 3	N	-0-			12
12	1271 #	915	-0-	-356		194 1	721 3	N	-0-			12
01	1302 #	309	-0-	-993		69 1	240 3	N	-0-			12

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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 45		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5729 - 5754				
08	7440 X	1399	-0-	-6041 B		1399 2		N	-0-			112
09	7140 X	5545	-0-	-1595 B		5545 2		N	-0-			112
10	7378 X	6145	-0-	-1233 B		6145 2		N	-0-			112
11	7140 X	4178	-0-	-2962 B		4178 2		N	-0-			112
12	7161 X	-0-	-0-	-7161 B				N	-0-			112
01	6138 X	184	-0-	-5954 B		184 2		N	-0-			112

OIL AND GAS DIVISION

HUGHES (6300)		//CONT.//		43319 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
GARCIA 45		WELL #:		2	RRCID ->	254234	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5176 - 5180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)				43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	10263 - 10329
08	1302 N	917	-0-	-385	-0-	62	1	855	2	N	-0-	-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	-0-	-0-
10	961 N	729	-0-	-232	-0-	51	1	678	2	N	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	80	1	969	2	N	-0-	-0-
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9896 - 10014
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	2	Y	-0-	-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-	-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9843 - 10137
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	148274	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9306 - 10308
08	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	86	1	1178	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1375	-0-	-125	-0-	91	1	1284	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	84	1	1124	2	N	-0-	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	87	1	1047	2	N	-0-	-0-
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	99	1	1214	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9811 - 10346
08	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	87	1	1230	2	N	-0-	-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	103	1	1379	2	N	-0-	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	974	-0-	-390	-0-	74	1	900	2	N	-0-	-0-
01	1488 N	72	-0-	-1416	-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 076861														
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08		961 N	874	-0-	-87	-0-		59 1	815 2	N	-0-			-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-		61 1	866 2	N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-		62 1	828 2	N	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-		64 1	843 2	N	-0-			-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		79 1	950 2	N	-0-			-0-
*01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		75 1	927 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718														
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346														
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456														
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744														
08		1550 N	1391	-0-	-159	-0-		94 1	1297 2	N	-0-			-0-
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		87 1	1230 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1340	-0-	-55	-0-		93 1	1247 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1252	-0-	-98	-0-		88 1	1164 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1335	-0-	-29	-0-		102 1	1233 2	N	-0-			-0-
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		103 1	1271 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630														
08		2418 N	2039	-0-	-379	-0-		138 1	1901 2	Y	-0-			-0-
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		146 1	2069 2	Y	-0-			-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		157 1	2096 2	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1796	-0-	-184	-0-		127 1	1669 2	Y	-0-			-0-
12		2139 N	1905	-0-	-234	-0-		145 1	1760 2	Y	-0-			-0-
01		2139 N	1888	-0-	-251	-0-		142 1	1746 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198														
08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		363 1	2377 2	Y	-0-			1
09		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-		400 1	2537 2	Y	-0-			1
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-		393 1	2356 2	Y	-0-			1
11		2640 N	2451	-0-	-189	-0-		359 1	2092 2	Y	-0-			1
12		2852 N	2783	-0-	-69	-0-		389 1	2394 2	Y	-0-			1
01		2759 N	2558	-0-	-201	-0-		383 1	2175 2	Y	-0-			1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3100 N	1465	-0-	-1635	1114	194	1	1271	2	Y	-0-		-0-
09		2600 N	1486	-0-	-1114	-0-	202	1	1284	2	Y	-0-		-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	207	1	1240	2	Y	-0-		-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	192	1	1122	2	Y	1		1
							1	9						
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	205	1	1263	2	Y	-0-		1
*01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	216	1	1227	2	Y	-0-		1

BNR OPERATING, LLC 077577														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OXY USA INC. 630591														
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016														
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-		-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-		-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-		-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-		-0-
12		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-		-0-
*01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534														
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-		-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-		-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-		-0-
11		390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-		-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539														
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-		-0-
09		870 N	611	-0-	-259	-0-	611	2			Y	-0-		-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-		-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-		-0-
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-		-0-
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-			-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9648 - 9924	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			-0-
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 2		Y	-0-			-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
11	840 N	628	-0-	-212	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	698 2		Y	-0-			-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 10280	
08	5146 X	3507	-0-	-1639	-0-	3507 2		Y	-0-			-0-
09	4980 X	3778	-0-	-1202	-0-	3778 2		Y	-0-			-0-
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		Y	-0-			-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3333 2		Y	-0-			-0-
*01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		7	RRCID ->	101115	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10408 - 11395	
08	2728 X	1726	-0-	-1002	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-			-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		Y	-0-			-0-
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2799	-0-	-859	-0-	2799 2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF. 9956 - 10678	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9686 - 9945	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568				
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	611	-0-	-379	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100				
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2	Y	-0-			-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186				
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382		
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-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13	RRCID ->	151524	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9307 - 10434		
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		Y	-0-		-0-	
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-		-0-	
10	4278 X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2		Y	-0-		-0-	
11	4140 X	3548	-0-	-592	-0-	3548	2		Y	-0-		-0-	
12	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3784	2		Y	-0-		-0-	
01	3906 X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2		Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		13	RRCID ->	152449	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9806 - 10534		
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-		-0-	
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	997	2		Y	-0-		-0-	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-		-0-	
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		Y	-0-		-0-	
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		Y	-0-		-0-	
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14 T	RRCID ->	153258	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9363 - 10418		
08	3968 X	3248	-0-	-720	-0-	3248	2		Y	-0-		-0-	
09	3840 X	3276	-0-	-564	-0-	3276	2		Y	-0-		-0-	
10	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2		Y	-0-		-0-	
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		Y	-0-		-0-	
12	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2779	2		Y	-0-		-0-	
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		16	RRCID ->	161693	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10430 - 10490		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		-0-	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-		-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-	
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-		-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #:		15	RRCID ->	162715	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF. 9365 - 10444		
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	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 #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554 2		Y	-0-		-0-
09	750 N	708	-0-	-42	-0-		708 2		Y	-0-		-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175 2		Y	-0-		-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2		Y	-0-		-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 2		Y	-0-		-0-
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		2059 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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				
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285				
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145				
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2662 2		Y	-0-		-0-
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		2239 2		Y	-0-		-0-
10	2201 X	1589	-0-	-612	-0-		1589 2		Y	-0-		-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-		-0-
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		3308 2		Y	-0-		-0-
01	2666 X	2524	-0-	-142	-0-		2524 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262				
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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9457 - 10432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3193 X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	2217	-0-	-153	-0-	2217	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	1961	-0-	-488	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9596 - 10729		
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2	Y	-0-			-0-
11	2220 N	1662	-0-	-558	-0-	1662	2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-
01	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9693 - 11023		
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9517 - 10429		
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9349 - 10227		
08	3844 X	3798	-0-	-46	-0-	3798	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2	Y	-0-			-0-
11	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	3186	2	Y	-0-			-0-
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	Y	-0-			-0-
*01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9507 - 9608		
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10082		
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	3216	2	Y	-0-			-0-
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3811	-0-	-33	-0-	3811	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	2811	-0-	-1281	-0-	2811	2	Y	-0-			-0-
01	4092 X	3616	-0-	-476	-0-	3616	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	2558	2		Y	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		Y	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		Y	-0-					-0-
01	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2		Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357								
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649								
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-					-0-
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	1517	2		Y	-0-					-0-
10	2170	X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2		Y	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-					-0-
*01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551								
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-					-0-
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2		Y	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030								
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-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239								
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-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456								
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-					-0-
09	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2		Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2		Y	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	-0-	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-	-0-	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-	-0-	
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-	-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-	-0-	
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 24		RRCID -> 183785		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400				
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049 2		Y	-0-	-0-	
09	2580 N	2074	-0-	-506	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-	-0-	
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-	-0-	
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-	-0-	
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-	-0-	
*01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620				
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-	-0-	
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609 2		Y	-0-	-0-	
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-	-0-	
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473 2		Y	-0-	-0-	
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-	-0-	
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340				
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-	-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-	-0-	
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	-0-	529 2		Y	-0-	-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	-0-	247 2		Y	-0-	-0-	
01	527 N	238	-0-	-289	-0-	-0-	238 2		Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	1867 2		Y	-0-			-0-
10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2108 2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1692	-0-	-348	-0-	1692 2		Y	-0-			-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-			-0-
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251				
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-			13
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-			13
10	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1110 2	7 9	Y	6			19
11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101 2		Y	-0-			19
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144 2		Y	-0-			19
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2		Y	-0-			19

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380				
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	207 1	2034 2	N	1			1
						1 9						
09	1950 N	1504	-0-	-446	-0-	124 1	1380 2	N	-0-			1
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	111 1	1271 2	N	-0-	1 0		-0-
11	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	170 1	1716 2	N	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	149 1	1414 2	N	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF. 11174 - 11252				
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		Y	-0-			-0-
09	1830 N	1367	-0-	-463	-0-	1367 2		Y	-0-			-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398 2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386 2		Y	-0-			-0-
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10286 - 11110				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 10205 - 11064				
08	6355 X	4721	-0-	-1634	-0-	435 1	4283 2	N	3			3
						3 9						
09	6150 X	5997	-0-	-153	-0-	493 1	5504 2	N	-0-			3
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	554 1	6330 2	N	1	2 0		2
						1 9						
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	566 1	5724 2	N	-0-	2 0		-0-
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	6231 X	5830	-0-	-401	-0-	555 1	5275 2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 7540 - 11039				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	140 1	1381 2	N	-0-		-0-			5
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	114 1	1274 2	N	-0-		-0-			5
10	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	110 1	1254 2	N	-0-		-0-			5
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	132 1	1337 2	N	-0-		-0-			5
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-			5
01	1364 N	969	-0-	-395	-0-	92 1	877 2	N	-0-		-0-			5
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9730 - 10940				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9724				
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-		-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 2		Y	-0-		-0-			-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248		PERF. 9983 - 10723				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10302 - 10852				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 10249 - 11018				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9455 - 10375				
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		Y	-0-		-0-			-0-
09	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2896 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	3038 X	1781	-0-	-1257	-0-	1781 2		Y	-0-		-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2	Y	-0-			-0-
10		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	1453	2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2	Y	-0-			-0-
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-			-0-
*01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10342 - 10452

08		2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
09		2400 N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
10		2077 N	1857	-0-	-220	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
11		2640 N	1705	-0-	-935	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
12		2356 N	1881	-0-	-475	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
*01		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

08		2728 X	1708	-0-	-1020	-0-	157	1	N	1			1
							1	9					
09		2220 X	1995	-0-	-225	-0-	164	1	N	-0-			1
10		1519 N	1366	-0-	-153	-0-	110	1	N	-0-	1	0	-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-			-0-
12		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

08		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2	N	-0-			-0-
09		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2	N	-0-			-0-
10		4557 X	1165	-0-	-3392	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
11		5040 X	3922	-0-	-1118	-0-	3922	2	N	-0-			-0-
12		5208 X	5032	-0-	-176	-0-	5032	2	N	-0-			-0-
*01		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2	N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
12		992 N	684	-0-	-308	-0-	684	2	N	-0-			-0-
01		806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2	N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-		-0-
09	3930 X	3921	-0-	-9	-0-	3921	2	N	-0-		-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-		-0-
11	4230 X	3716	-0-	-514	-0-	3716	2	N	-0-		-0-
12	4371 X	3805	-0-	-566	-0-	3805	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	3988	-0-	-383	-0-	3988	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924			
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	295	1	N	1		1
09	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	243	1	N	-0-		1
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	262	1	N	1	1 0	1
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	273	1	N	-0-	1 0	-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
*01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	307	1	N	-0-		-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014			
08	1705 N	382	-0-	-1323	-0-	382	2	N	-0-		-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1174	-0-	-810	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	794	-0-	-849	-0-	794	2	N	-0-		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP		WELL #: 1		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736			
08	2852 X	1762	-0-	-1090	-0-	1762	3	N	-0-		-0-
09	2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	1464	3	N	-0-		-0-
10	2852 X	925	-0-	-1927	-0-	925	3	N	-0-		-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		-0-
12	1767 X	1248	-0-	-519	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
01	1767 X	1167	-0-	-600	-0-	1167	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888			
08	2697 N	2558	-0-	-139	-0-	2558	3	N	-0-		-0-
09	2610 N	2171	-0-	-439	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
10	2604 N	1510	-0-	-1094	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
11	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
*12	3100 N	4183	-0-	1083	1083	4183	2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	2858	-0-	-242	841	2858	2	N	-0-		-0-

HUNDIDO (9300)		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
MARTINEZ, S.		WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED																		
BENAVIDES, BELIA R. B //CONT.// 076861																		
WELL #: 1 RRCID -> 143730										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	9395 - 9424				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #:	5	RRCID ->	143731	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	PERF.	9370 - 10045
08		2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	181	1	2490	2	Y	-0-					-0-	
09		2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	194	1	2748	2	Y	-0-					-0-	
10		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	227	1	3029	2	Y	-0-					-0-	
11		3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	231	1	3039	2	Y	-0-					-0-	
12		3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	243	1	2947	2	Y	-0-					-0-	
*01		3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	246	1	3027	2	Y	-0-					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #:	8	RRCID ->	144453	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	9326 - 10318
08		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	135	1	1852	2	Y	-0-					-0-	
09		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	122	1	1727	2	Y	-0-					-0-	
10		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	121	1	1621	2	Y	-0-					-0-	
11		1350 N	1080	-0-	-270 B	-0-	76	1	1004	2	Y	-0-					-0-	
12		1395 N	1138	-0-	-257 B	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-					-0-	
*01		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #:	13 U	RRCID ->	151388	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	9378 - 9744
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	11 U	RRCID ->	154425	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	PERF.	9380 - 9430
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	14 U	RRCID ->	154924	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	PERF.	9334 - 9660
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #:	15 U	RRCID ->	156882	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	PERF.	9738 - 10456
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	42	1	583	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	40	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	50	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	49	1	651	2	Y	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-			-0-
*01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	64	1	792	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

08	6781 X	7365	-0-	584 B	-0-	7365	2			Y	-0-			-0-
09	5250 X	4997	-0-	-253 B	-0-	4997	2			Y	-0-			-0-
10	6524 X	6524	-0-	-0- B	-0-	6524	2			Y	-0-			-0-
11	5988 X	5988	-0-	-0- B	-0-	5988	2			Y	-0-			-0-
12	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631	2			Y	-0-			-0-
*01	5801 X	5801	-0-	-0- B	-0-	5801	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-
09	1650 N	1460	-0-	-190	B	-0-	1460 2		Y	-0-		-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743 2		Y	-0-		-0-
11	2873 N	2873	-0-	-0-	B	-0-	2873 2		Y	-0-		-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	B	-0-	3731 2		Y	-0-		-0-
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	B	-0-	4647 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
09	150 N	122	-0-	-28	B	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
01	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	84 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452
08	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210 2		Y	-0-		-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201 2		Y	-0-		-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053 2		Y	-0-		-0-
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509
08	0 N	292	-0-	292	B	-1566	292 2		Y	-0-		-0-
09	270 N	284	-0-	14	B	-1552	284 2		Y	-0-		-0-
10	279 N	276	-0-	-3	B	-1552	276 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	B	-1552	261 2		Y	-0-		-0-
12	279 N	282	-0-	3	B	-1549	282 2		Y	-0-		-0-
01	279 N	299	-0-	20	B	-1529	299 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5177 X	7191	-0-	2014 B	-5907	7191 2	Y	-0-			-0-
09		5010 X	6903	-0-	1893 B	-4014	6903 2	Y	-0-			-0-
10		7099 X	6928	-0-	-171 B	-4014	6928 2	Y	-0-			-0-
11		6870 X	6747	-0-	-123 B	-4014	6747 2	Y	-0-			-0-
12		7099 X	8251	-0-	1152 B	-2862	8251 2	Y	-0-			-0-
01		7099 X	5963	-0-	-1136 B	-2862	5963 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516
08		2728 X	3007	-0-	279 B	-11353	3007 2	Y	-0-			-0-
09		2640 X	3010	-0-	370 B	-10983	3010 2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	2842	-0-	21 B	-10962	2842 2	Y	-0-			-0-
11		2730 X	2599	-0-	-131 B	-10962	2599 2	Y	-0-			-0-
12		2821 N	2559	-0-	-262 B	-10962	2559 2	Y	-0-			-0-
01		2821 N	2760	-0-	-61 B	-10962	2760 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		18	RRCID ->	172597	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9258 - 9280
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	38			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485				
08	5880 X	5880	-0-	-0-	B	-0-	5880	2	Y	-0-		-0-
09	5563 X	5563	-0-	-0-	B	-0-	5563	2	Y	-0-		-0-
10	5404 X	5404	-0-	-0-	B	-0-	5404	2	Y	-0-		-0-
11	5160 X	5014	-0-	-146	B	-0-	5014	2	Y	-0-		-0-
12	5332 X	5254	-0-	-78	B	-0-	5254	2	Y	-0-		-0-
01	5332 X	5272	-0-	-60	B	-0-	5272	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614			
08	0 N	111	-0-	111	B	-5356	111	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	533	-0-	-97	B	-5356	533	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	129	-0-	-150	B	-5356	129	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-5356					Y	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	B	-5356					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	B	-5356					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		31	RRCID ->	189305	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9296 - 9574			
08	0 N	923	-0-	923	B	-1359	923	2			Y	-0-			-0-
09	1260 N	654	-0-	-606	B	-1359	654	2			Y	-0-			-0-
10	961 N	963	-0-	2	B	-1357	963	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	1146	-0-	246	B	-1111	1146	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	754	-0-	72	B	-1039	754	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	754	-0-	-207	B	-1039	754	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 - 9356			
08	0 N	2853	-0-	2853	B	-2003	2853	2			Y	-0-			-0-
09	2250 N	2077	-0-	-173	B	-2003	2077	2			Y	-0-			-0-
10	2387 N	2377	-0-	-10	B	-2003	2377	2			Y	-0-			-0-
11	2310 N	2323	-0-	13	B	-1990	2323	2			Y	-0-			-0-
12	2139 N	2636	-0-	497	B	-1493	2636	2			Y	-0-			-0-
01	2387 N	3152	-0-	765	B	-728	3152	2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
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 STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			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 STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		930 X	576	-0-	-354	-0-	7	1	540	3	N	26		225
09		900 X	570	-0-	-330	-0-	29	9	534	3	N	24		249
10		930 X	634	-0-	-296	-0-	26	9	592	3	N	22		271
11		840 X	641	-0-	-199	-0-	18	1	593	3	N	20		291
*12		744 X	554	-0-	-190	-0-	24	9	509	3	N	20		311
01		620 X	548	-0-	-72	-0-	23	1	503	3	N	23		334
							22	9						
							20	1						
							25	9						

I. Y. GARCIA (M-30)				44126 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
XTO ENERGY INC.				945936										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	217343	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	12856	-	12971
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

EP GARCIA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	268053	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	18167	PERF.	12976	-	13011
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15														

INDIAN POINT (FRIO CONS.)				44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STATE TRACT 749		WELL #:		1	RRCID ->	256685	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	9742	-	10172
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	952	1	5403	3	N	752	866	311
09		6540 X	5898	-0-	-642	-0-	827	9	4313	3	N	598	673	236
10		6758 X	5619	-0-	-1139	-0-	927	1	4015	3	N	600	499	335
11		6540 X	4214	-0-	-2326	-0-	658	9	2911	3	N	497	517	315
12		6758 X	4357	-0-	-2401	-0-	944	1	3154	3	N	370	493	192
01		6758 X	4347	-0-	-2411	-0-	660	9	3053	3	N	467	498	161
							756	1						
							547	9						
							796	1						
							407	9						
							780	1						
							514	9						

OIL AND GAS DIVISION

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.// 44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.12400 - 12412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	7192 X	5791	-0-	-1401	-0-	862 1	4895 3	N	31	35 1			13
09	6960 X	4568	-0-	-2392	-0-	802 1	3730 3	N	33	33 1			13
10	5983 X	4217	-0-	-1766	-0-	801 1	3406 3	N	9	17 1			5
11	5790 X	3961	-0-	-1829	-0-	812 1	3128 3	N	19	12 1			12
12	5177 X	4574	-0-	-603	-0-	918 1	3638 3	N	16	20 1			8
01	5177 X	4559	-0-	-618	-0-	925 1	3620 3	N	13	17 1			4

STATE TRACT 788 GU		WELL #: 3		RRCID -> 275554		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12150 - 12296			
08	0 W	1524	-0-	1524	10771	222 1	1261 3	N	37	44 1			16
09	0 W	1195	-0-	1195	11966	204 1	951 3	N	36	37 1			15
10	13119 X	1153	-0-	-11966	-0-	212 1	902 3	N	35	30 1			20
11	1860 X	1043	-0-	-817	-0-	208 1	799 3	N	33	31 1			22
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	224 1	888 3	N	35	38 1			19
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	230 1	900 3	N	33	40 1			12

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A			
STATE TRACT 786		WELL #: 11											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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			
08	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	153 1	5115 2	Y	91	67 1			48
09	5610 X	2981	-0-	-2629	-0-	2926 2	55 9	Y	50	66 1			32
10	5332 X	4404	-0-	-928	-0-	4308 2	96 9	Y	87	95 1			24
11	5190 X	4292	-0-	-898	-0-	4192 2	100 9	Y	91	80 1			35
12	DLQ G-10	5869	-0-	5869	5869	5706 2	163 9	Y	148	182 1			1
01	DLQ G-10	5744	-0-	5744	11613	5555 2	189 9	Y	172				173

STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11120 - 11154			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.// 44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.// 257082										
STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 10610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315										
STATE TRACT 926-S		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10386 - 10406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	73722	-0-	73722	232616	2243 1	69226 2	N	2048	2204 1		91
						2253 9						
09	DLQ G-10	77116	-0-	77116	309732	2075 1	72501 2	N	2309	2236 1		164
						2540 9						
*10	280775 X	48293	-0-	-232482	77250	1310 1	45276 2	N	1552	1303 1		413
						1707 9						
11	77250	46873	-0-	-30377	46873	1101 1	44088 2	N	1531	1701 1		243
						1684 9						
*12	80656	80656	-0-	-0-	46873	2388 1	75598 2	N	2427	2543 1		127
						2670 9						
*01	80730	80730	-0-	-0-	46873	2367 1	75774 2	N	2354	2306 1		175
						2589 9						

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
MECOM, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 062777		COMPL. DATE 06/14/1975		TOTAL DEPTH 9400		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4867 X	4698	-0-	-169	-0-	326 1	4372 2	N	-0-			-0-
09	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	291 1	4038 2	N	-0-			-0-
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	312 1	4760 2	N	-0-			-0-
11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	357 1	5060 2	N	-0-			-0-
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	377 1	5337 2	N	-0-			-0-
*01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	390 1	5538 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 #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		291 1	3901 2	N	-0-	-0-
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		278 1	3852 2	N	-0-	-0-
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		272 1	4146 2	N	-0-	-0-
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		221 1	3130 2	N	-0-	-0-
12		2232 X	1233	-0-	-999	-0-		81 1	1152 2	N	-0-	-0-
*01		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		218 1	3100 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-		18 1	243 2	N	-0-	-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-		18 1	245 2	N	-0-	-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-		17 1	258 2	N	-0-	-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-		18 1	254 2	N	-0-	-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-		19 1	272 2	N	-0-	-0-
*01		298 N	298	-0-	-0-	-0-		20 1	278 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A												
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-		15 1	198 2	N	-0-	-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		14 1	188 2	N	-0-	-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-		13 1	200 2	N	-0-	-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-		14 1	193 2	N	-0-	-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-		14 1	197 2	N	-0-	-0-
*01		211 N	211	-0-	-0-	-0-		14 1	197 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A												
08		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-		461 1	6180 2	N	-0-	-0-
09		5820 X	5349	-0-	-471	-0-		360 1	4989 2	N	-0-	-0-
10		6169 X	6144	-0-	-25	-0-		378 1	5766 2	N	-0-	-0-
11		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-		490 1	6952 2	N	-0-	-0-
12		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-		487 1	6891 2	N	-0-	-0-
*01		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-		478 1	6789 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A												
08		1395 N	1288	-0-	-107	-0-		89 1	1199 2	N	-0-	-0-
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-		81 1	1120 2	N	-0-	-0-
10		1364 N	1262	-0-	-102	-0-		78 1	1184 2	N	-0-	-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		87 1	1235 2	N	-0-	-0-
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		92 1	1296 2	N	-0-	-0-
01		1271 N	1226	-0-	-45	-0-		81 1	1145 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A												
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		102 1	1361 2	N	-0-	-0-
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		91 1	1258 2	N	-0-	-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		70 1	1076 2	N	-0-	-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		93 1	1324 2	N	-0-	-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		108 1	1525 2	N	-0-	-0-
*01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		104 1	1485 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-			88 1	1179 2	N	-0-
09		1350 N	1199	-0-	-151	-0-			81 1	1118 2	N	-0-
10		1364 N	1332	-0-	-32	-0-			82 1	1250 2	N	-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-			87 1	1239 2	N	-0-
12		1240 N	1220	-0-	-20	-0-			80 1	1140 2	N	-0-
01		1333 N	787	-0-	-546	-0-			52 1	735 2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
08		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-			333 1	4468 2	N	-0-
09		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-			315 1	4367 2	N	-0-
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-			274 1	4188 2	N	-0-
11		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-			279 1	3965 2	N	-0-
12		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-			320 1	4535 2	N	-0-
*01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-			320 1	4546 2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644												
08		1147 N	1060	-0-	-87	-0-			74 1	986 2	N	-0-
09		1050 N	1017	-0-	-33	-0-			68 1	949 2	N	-0-
10		1054 N	979	-0-	-75	-0-			60 1	919 2	N	-0-
11		1020 N	985	-0-	-35	-0-			65 1	920 2	N	-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			71 1	1001 2	N	-0-
*01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			74 1	1056 2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A												
08		992 N	979	-0-	-13	-0-			68 1	911 2	N	-0-
09		930 N	929	-0-	-1	-0-			62 1	867 2	N	-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-			61 1	933 2	N	-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-			64 1	901 2	N	-0-
12		961 N	717	-0-	-244	-0-			47 1	670 2	N	-0-
01		992 N	9	-0-	-983	-0-			1 1	8 2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636												
08		341 N	314	-0-	-27	-0-			22 1	292 2	N	-0-
09		330 N	293	-0-	-37	-0-			20 1	273 2	N	-0-
10		341 N	288	-0-	-53	-0-			18 1	270 2	N	-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-			18 1	253 2	N	-0-
12		310 N	276	-0-	-34	-0-			18 1	258 2	N	-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-			18 1	256 2	N	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349												
08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-			191 1	1859 2	N	-0-
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-			199 1	1695 2	N	-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-			196 1	1741 2	N	-0-
11		1980 N	1765	-0-	-215	-0-			173 1	1592 2	N	-0-
12		1953 N	1765	-0-	-188	-0-			187 1	1578 2	N	-0-
01		1922 N	1787	-0-	-135	-0-			186 1	1601 2	N	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966												
08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-			208 1	2025 2	N	-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-			234 1	1999 2	N	-0-
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-			223 1	1984 2	N	-0-
11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-			226 1	2080 2	N	-0-
12		2294 N	2265	-0-	-29	-0-			240 1	2025 2	N	-0-
*01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-			251 1	2162 2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	524	1	5105	2	N	-0-			-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2241	-0-	-704	-0-	227	1	2014	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2174	-0-	-676	-0-	213	1	1961	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2301	-0-	-644	-0-	243	1	2058	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2856	-0-	-89	-0-	297	1	2559	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A															
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	153	1	1492	2	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1216	-0-	-334	-0-	123	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1213	-0-	-377	-0-	119	1	1094	2	Y	-0-			-0-
12		1612 N	1259	-0-	-353	-0-	133	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	123	1	1057	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074															
08		434 N	372	-0-	-62	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	24	1	334	2	N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-			-0-
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496															
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	150	1	2015	2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2111	-0-	-169	-0-	142	1	1969	2	N	-0-			-0-
10		2480 N	1750	-0-	-730	-0-	108	1	1642	2	N	-0-			-0-
11		2100 N	1662	-0-	-438	-0-	109	1	1553	2	N	-0-			-0-
12		2170 N	1927	-0-	-243	-0-	127	1	1800	2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1469	-0-	-267	-0-	97	1	1372	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754															
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	243	1	3262	2	N	-0-			-0-
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	219	1	3034	2	N	-0-			-0-
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	183	1	2788	2	N	-0-			-0-
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	185	1	2629	2	N	-0-			-0-
12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	205	1	2909	2	N	-0-			-0-
*01		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	187	1	2652	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 #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070	-	9398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		8804 X	8370	-0-	-434	-0-	581 1	7789 2	N	-0-			-0-	
09		8520 X	8233	-0-	-287	-0-	554 1	7679 2	N	-0-			-0-	
10		8804 X	7165	-0-	-1639	-0-	441 1	6724 2	N	-0-			-0-	
11		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	606 1	8605 2	N	-0-			-0-	
12		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	589 1	8341 2	N	-0-			-0-	
01		8494 X	8141	-0-	-353	-0-	535 1	7606 2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504	-	9042
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	68 1	907 2	N	-0-			-0-	
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	64 1	885 2	N	-0-			-0-	
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	57 1	876 2	N	-0-			-0-	
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	62 1	873 2	N	-0-			-0-	
12		992 N	328	-0-	-664	-0-	22 1	306 2	N	-0-			-0-	
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	60 1	846 2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967	-	9253
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966	-	9172
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	N	-0-			-0-	
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	19 1	265 2	N	-0-			-0-	
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	16 1	245 2	N	-0-			-0-	
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	13 1	188 2	N	-0-			-0-	
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	50 1	712 2	N	-0-			-0-	
*01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	79 1	1118 2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628	-	8783
08		527 N	481	-0-	-46	-0-	33 1	448 2	N	-0-			-0-	
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	31 1	432 2	N	-0-			-0-	
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	29 1	445 2	N	-0-			-0-	
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	30 1	428 2	N	-0-			-0-	
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	N	-0-			-0-	
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844	-	9909
08		713 N	673	-0-	-40	-0-	47 1	626 2	N	-0-			-0-	
09		690 N	681	-0-	-9	-0-	46 1	635 2	N	-0-			-0-	
10		713 N	667	-0-	-46	-0-	41 1	626 2	N	-0-			-0-	
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	44 1	622 2	N	-0-			-0-	
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	48 1	674 2	N	-0-			-0-	
*01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	47 1	663 2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648	-	9197
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	N	-0-			-0-	
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	21 1	298 2	N	-0-			-0-	
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	20 1	313 2	N	-0-			-0-	
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	21 1	296 2	N	-0-			-0-	
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	22 1	316 2	N	-0-			-0-	
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3410 X	411	-0-	-2999	-0-			38	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	385	-0-	-1805	-0-			40	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	775 X	379	-0-	-396	-0-			38	1	341	2	Y	-0-			-0-
11	750 X	417	-0-	-333	-0-			41	1	376	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	188	-0-	-215	-0-			20	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-			33	1	286	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 - 8834				
08	1860 X	936	-0-	-924	-0-			65	1	871	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-							N	-0-			-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							N	-0-			-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-							N	-0-			-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-							N	-0-			-0-
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375				
08	4433 X	4354	-0-	-79	-0-			302	1	4052	2	N	-0-			-0-
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-			291	1	4034	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4409	-0-	-148	-0-			271	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3916	-0-	-494	-0-			258	1	3658	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	4384	-0-	-80	-0-			289	1	4095	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4404	-0-	-60	-0-			290	1	4114	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040				
08	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-			470	1	6302	2	N	-0-			-0-
09	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-			422	1	5859	2	N	-0-			-0-
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-			412	1	6283	2	N	-0-			-0-
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-			499	1	7078	2	N	-0-			-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-			448	1	6346	2	N	-0-			-0-
*01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-			412	1	5858	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227				
08	5208 X	2213	-0-	-2995	-0-			154	1	2059	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	1014	-0-	-36	-0-			68	1	946	2	N	-0-			-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-			98	1	1492	2	N	-0-			-0-
11	810 X	655	-0-	-155	-0-			43	1	612	2	N	-0-			-0-
12	837 N	699	-0-	-138	-0-			46	1	653	2	N	-0-			-0-
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			94	1	1329	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193				
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-			22	1	294	2	N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-			19	1	267	2	N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-			13	1	195	2	N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-			19	1	266	2	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-			21	1	298	2	N	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-			11	1	158	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 #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			111	1	1487	2	N	-0-
09		1560 N	1395	-0-	-165	-0-			94	1	1301	2	N	-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			102	1	1558	2	N	-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			107	1	1513	2	N	-0-
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-			108	1	1532	2	N	-0-
01		1674 N	1576	-0-	-98	-0-			104	1	1472	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496														
08		1240 N	1166	-0-	-74	-0-			81	1	1085	2	N	-0-
09		1170 N	1115	-0-	-55	-0-			75	1	1040	2	N	-0-
10		1209 N	1155	-0-	-54	-0-			71	1	1084	2	N	-0-
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			77	1	1092	2	N	-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			79	1	1119	2	N	-0-
*01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-			83	1	1177	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782														
08		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-			402	1	5387	2	N	-0-
09		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-			375	1	5205	2	N	-0-
10		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-			341	1	5197	2	N	-0-
11		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-			361	1	5119	2	N	-0-
12		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-			376	1	5322	2	N	-0-
*01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-			377	1	5363	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090														
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-			28	1	380	2	N	-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-			27	1	380	2	N	-0-
10		403 N	175	-0-	-228	-0-			11	1	164	2	N	-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-			27	1	390	2	N	-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-			34	1	485	2	N	-0-
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-			34	1	482	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536														
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-			29	1	394	2	N	-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-			27	1	378	2	N	-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-			26	1	399	2	N	-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-			30	1	425	2	N	-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-			32	1	447	2	N	-0-
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-			32	1	448	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	283	1	3788	2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3640	-0-	-320	-0-	245	1	3395	2	N	-0-	-0-
10	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	206	1	3146	2	N	-0-	-0-
11	3810 X	3129	-0-	-681	-0-	206	1	2923	2	N	-0-	-0-
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	266	1	3772	2	N	-0-	-0-
*01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	266	1	3775	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-	-0-
09	330 N	185	-0-	-145	-0-	12	1	173	2	N	-0-	-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	10	1	158	2	N	-0-	-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	2	N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	111	1	1494	2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	90	1	1250	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	720	-0-	-551	-0-	44	1	676	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	86	1	1220	2	N	-0-	-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	108	1	1528	2	N	-0-	-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	97	1	1305	2	N	-0-	-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1147	-0-	-279	-0-	71	1	1076	2	N	-0-	-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	83	1	1169	2	N	-0-	-0-
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	91	1	1292	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	359	1	4808	2	N	-0-				-0-
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	334	1	4626	2	N	-0-				-0-
10	5084 X	4974	-0-	-110	-0-	306	1	4668	2	N	-0-				-0-
11	4920 X	4854	-0-	-66	-0-	320	1	4534	2	N	-0-				-0-
12	5084 X	4940	-0-	-144	-0-	326	1	4614	2	N	-0-				-0-
01	5084 X	4260	-0-	-824	-0-	280	1	3980	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988			
08	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	517	1	6928	2	N	-0-				-0-
09	7740 X	7052	-0-	-688	-0-	474	1	6578	2	N	-0-				-0-
10	7874 X	7469	-0-	-405	-0-	459	1	7010	2	N	-0-				-0-
11	7620 X	7503	-0-	-117	-0-	494	1	7009	2	N	-0-				-0-
12	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	485	1	6862	2	N	-0-				-0-
01	7471 X	5713	-0-	-1758	-0-	376	1	5337	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792			
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	256	1	3436	2	N	-0-				-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	230	1	3187	2	N	-0-				-0-
10	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	177	1	2697	2	N	-0-				-0-
11	2910 X	1421	-0-	-1489	-0-	94	1	1327	2	N	-0-				-0-
12	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	182	1	2576	2	N	-0-				-0-
01	3007 X	1054	-0-	-1953	-0-	69	1	985	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057			
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	N	-0-				-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	45	1	627	2	N	-0-				-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	N	-0-				-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	N	-0-				-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	N	-0-				-0-
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775			
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	28	1	376	2	N	-0-				-0-
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	2	N	-0-				-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-				-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	2	N	-0-				-0-
*01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	-0-				-0-

MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778			
08	2666 N	2251	-0-	-415	-0-	156	1	2095	2	N	-0-				-0-
09	2490 N	2081	-0-	-409	-0-	140	1	1941	2	N	-0-				-0-
10	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	146	1	2230	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	141	1	1994	2	N	-0-				-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	146	1	2072	2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	139	1	1981	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6468 X	6468	-0-	-0-	602 1	5866 2	N		-0-			-0-
09		6118 X	6118	-0-	-0-	642 1	5476 2	N		-0-			-0-
10		6588 X	6588	-0-	-0-	666 1	5922 2	N		-0-			-0-
11		10026 X	10026	-0-	-0-	984 1	9042 2	N		-0-			-0-
12		9195 X	9195	-0-	-0-	972 1	8223 2	N		-0-			-0-
*01		7433 X	7433	-0-	-0-	773 1	6660 2	N		-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178	
08		966 N	966	-0-	-0-	90 1	876 2	N		-0-			-0-
09		933 N	933	-0-	-0-	98 1	835 2	N		-0-			-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	101 1	899 2	N		-0-			-0-
11		930 N	924	-0-	-6	91 1	833 2	N		-0-			-0-
12		961 N	912	-0-	-49	96 1	816 2	N		-0-			-0-
01		992 N	898	-0-	-94	93 1	805 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987	
08		385 N	385	-0-	-0-	27 1	358 2	N		-0-			-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	25 1	347 2	N		-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	24 1	365 2	N		-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	25 1	352 2	N		-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	26 1	366 2	N		-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18	25 1	360 2	N		-0-			-0-

MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528	
08		3038 X	1405	-0-	-1633	98 1	1307 2	N		-0-			-0-
09		2940 X	1541	-0-	-1399	104 1	1437 2	N		-0-			-0-
10		3038 X	1420	-0-	-1618	87 1	1333 2	N		-0-			-0-
11		1920 X	1495	-0-	-425	98 1	1397 2	N		-0-			-0-
12		1752 X	1752	-0-	-0-	116 1	1636 2	N		-0-			-0-
*01		1679 X	1679	-0-	-0-	110 1	1569 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662	
08		2883 N	2285	-0-	-598	159 1	2126 2	N		-0-			-0-
09		2880 N	2513	-0-	-367	169 1	2344 2	N		-0-			-0-
10		2728 N	2341	-0-	-387	144 1	2197 2	N		-0-			-0-
11		2559 N	2559	-0-	-0-	168 1	2391 2	N		-0-			-0-
12		2717 N	2717	-0-	-0-	179 1	2538 2	N		-0-			-0-
*01		2584 N	2584	-0-	-0-	170 1	2414 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052	
08		868 N	109	-0-	-759	8 1	101 2	N		-0-			-0-
09		900 N	291	-0-	-609	20 1	271 2	N		-0-			-0-
10		868 N	123	-0-	-745	8 1	115 2	N		-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	9 1	134 2	N		-0-			-0-
12		310 N	60	-0-	-250	4 1	56 2	N		-0-			-0-
*01		137 N	137	-0-	-0-	9 1	128 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708	
08		12583 X	12583	-0-	-0-	874 1	11709 2	N		-0-			-0-
09		10291 X	10291	-0-	-0-	692 1	9599 2	N		-0-			-0-
10		10235 X	10235	-0-	-0-	629 1	9606 2	N		-0-			-0-
11		10044 X	10044	-0-	-0-	661 1	9383 2	N		-0-			-0-
12		10538 X	10538	-0-	-0-	695 1	9843 2	N		-0-			-0-
*01		10463 X	10463	-0-	-0-	688 1	9775 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 #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	156	1	2379	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	164	1	2328	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	172	1	2442	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643	
08	4092 X	3972	-0-	-120	-0-	276	1	3696	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3795	-0-	-165	-0-	255	1	3540	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4061 X	3856	-0-	-205	-0-	237	1	3619	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3930 X	3742	-0-	-188	-0-	246	1	3496	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	254	1	3604	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	3900	-0-	-68	-0-	256	1	3644	2	N	-0-	-0-	-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230	
08	3100 N	3196	-0-	96	96	208	1	2988	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2976 N	2880	-0-	-96	-0-	220	1	2660	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	175	1	2190	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	176	1	2103	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	2091	-0-	-234	-0-	163	1	1928	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2339	2	N	-0-	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314	
08	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	118	1	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	135	1	1591	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	167	1	2318	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2409	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2520 N	2237	-0-	-283	-0-	147	1	2090	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2573 N	2139	-0-	-434	-0-	141	1	1998	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2573 N	2001	-0-	-572	-0-	132	1	1869	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	326	-0-	-934	-0-	22	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	823	-0-	-510	-0-	51	1	772	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	89	1	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	111	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
08	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	80	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	77	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	64	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	71	1	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	2	N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2418 N	2112	-0-	-306	-0-	147 1	1965 2	N	N	-0-			-0-
09	2340 N	2194	-0-	-146	-0-	148 1	2046 2	N	N	-0-			-0-
10	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	116 1	1771 2	N	N	-0-			-0-
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	152 1	2151 2	N	N	-0-			-0-
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	159 1	2246 2	N	N	-0-			-0-
*01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	158 1	2252 2	N	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
08	6634 X	6004	-0-	-630	-0-	417 1	5587 2	N	N	-0-			-0-
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	434 1	6022 2	N	N	-0-			-0-
10	7316 X	6355	-0-	-961	-0-	391 1	5964 2	N	N	-0-			-0-
11	7080 X	4993	-0-	-2087	-0-	329 1	4664 2	N	N	-0-			-0-
12	6665 X	5776	-0-	-889	-0-	381 1	5395 2	N	N	-0-			-0-
01	6665 X	6175	-0-	-490	-0-	406 1	5769 2	N	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88 1	1185 2	N	N	-0-			-0-
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	86 1	1189 2	N	N	-0-			-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	84 1	1282 2	N	N	-0-			-0-
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	91 1	1286 2	N	N	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	89 1	1257 2	N	N	-0-			-0-
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	87 1	1243 2	N	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884	
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	346 1	4641 2	N	N	-0-			-0-
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	323 1	4482 2	N	N	-0-			-0-
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	288 1	4399 2	N	N	-0-			-0-
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	293 1	4150 2	N	N	-0-			-0-
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	324 1	4588 2	N	N	-0-			-0-
*01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	316 1	4493 2	N	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-			74	1	1066	2	-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-			100	1	1207	2	-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			126	1	1575	2	-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			95	1	1134	2	-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			109	1	1285	2	-0-
01		1705 N	1554	-0-	-151	-0-			128	1	1426	2	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003													
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-			128	1	1718	2	-0-
09		1830 N	1793	-0-	-37	-0-			121	1	1672	2	-0-
10		1860 N	1857	-0-	-3	-0-			114	1	1743	2	-0-
11		1800 N	1792	-0-	-8	-0-			118	1	1674	2	-0-
12		1860 N	1851	-0-	-9	-0-			122	1	1729	2	-0-
01		1860 N	1843	-0-	-17	-0-			121	1	1722	2	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694													
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-			67	1	897	2	-0-
09		990 N	903	-0-	-87	-0-			61	1	842	2	-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-			54	1	824	2	-0-
11		930 N	745	-0-	-185	-0-			49	1	696	2	-0-
12		930 N	838	-0-	-92	-0-			55	1	783	2	-0-
01		868 N	838	-0-	-30	-0-			55	1	783	2	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882													
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-			120	1	1609	2	-0-
09		1650 N	1537	-0-	-113	-0-			103	1	1434	2	-0-
10		1705 N	1376	-0-	-329	-0-			85	1	1291	2	-0-
11		1680 N	1581	-0-	-99	-0-			104	1	1477	2	-0-
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			114	1	1609	2	-0-
*01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-			116	1	1649	2	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137													
08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-			173	1	2321	2	-0-
09		2460 N	2400	-0-	-60	-0-			161	1	2239	2	-0-
10		2511 N	2455	-0-	-56	-0-			151	1	2304	2	-0-
11		2400 N	2354	-0-	-46	-0-			155	1	2199	2	-0-
12		2480 N	2455	-0-	-25	-0-			162	1	2293	2	-0-
01		2449 N	2443	-0-	-6	-0-			161	1	2282	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	279	N	131	-0-	-148	-0-		9	1	122	2	N	-0-		-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		16	1	225	2	N	-0-		-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-		9	1	144	2	N	-0-		-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-		4	1	57	2	N	-0-		-0-
12	248	N	54	-0-	-194	-0-		4	1	50	2	N	-0-		-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-		5	1	65	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946			
08	3286	X	3168	-0-	-118	-0-		220	1	2948	2	N	-0-		-0-
09	3270	X	3013	-0-	-257	-0-		203	1	2810	2	N	-0-		-0-
10	3317	X	3104	-0-	-213	-0-		191	1	2913	2	N	-0-		-0-
11	3210	X	3093	-0-	-117	-0-		204	1	2889	2	N	-0-		-0-
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-		209	1	2964	2	N	-0-		-0-
01	3162	X	3070	-0-	-92	-0-		202	1	2868	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924			
08	2449	N	1936	-0-	-513	-0-		134	1	1802	2	N	-0-		-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-		126	1	1750	2	N	-0-		-0-
10	2418	N	1863	-0-	-555	-0-		115	1	1748	2	N	-0-		-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-		121	1	1721	2	N	-0-		-0-
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-		121	1	1708	2	N	-0-		-0-
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		127	1	1808	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898			
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		215	1	2880	2	N	-0-		-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-		187	1	2588	2	N	-0-		-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-		184	1	2801	2	N	-0-		-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-		195	1	2771	2	N	-0-		-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-		194	1	2746	2	N	-0-		-0-
01	2852	X	2782	-0-	-70	-0-		183	1	2599	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894			
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		171	1	2293	2	N	-0-		-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-		164	1	2280	2	N	-0-		-0-
10	2511	N	2458	-0-	-53	-0-		151	1	2307	2	N	-0-		-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-		172	1	2439	2	N	-0-		-0-
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-		178	1	2514	2	N	-0-		-0-
*01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-		173	1	2464	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260			
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-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 -	9004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	111 1	1491 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	105 1	1452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	94 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	100 1	1422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	117 1	1661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	114 1	1620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 -	9310	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 -	9165	
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	53 1	716 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	50 1	699 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	47 1	712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	48 1	687 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	50 1	710 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49 1	699 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 -	8398	
08	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	242 1	3247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	3332	-0-	-208	-0-	224 1	3108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3689 X	3554	-0-	-135	-0-	219 1	3335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3570 X	3414	-0-	-156	-0-	225 1	3189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	231 1	3268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	228 1	3240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 -	8276	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	65 1	871 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	60 1	826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55 1	836 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	57 1	815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	55 1	784 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	57 1	810 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 -	9148	
08	992 N	983	-0-	-9	-0-	68 1	915 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	63 1	874 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 N	965	-0-	-27	-0-	59 1	906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	61 1	872 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	65 1	927 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	65 1	929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 -	9130	
08	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	513 1	6874 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	460 1	6380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	405 1	6183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	480 1	6814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	460 1	6511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	543 1	7714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 -	9056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	6541 X	6146	-0-	-395	-0-		427	1	5719	2	N	-0-			-0-
09	6300 X	6034	-0-	-266	-0-		406	1	5628	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	5265	-0-	-1183	-0-		324	1	4941	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	4628	-0-	-1612	-0-		305	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	6141	-0-	-90	-0-		405	1	5736	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	5663	-0-	-568	-0-		372	1	5291	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 -	8157		
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-		194	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		175	1	2430	2	N	-0-			-0-
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-		173	1	2642	2	N	-0-			-0-
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		182	1	2585	2	N	-0-			-0-
12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		189	1	2677	2	N	-0-			-0-
*01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-		190	1	2697	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 -	10162		
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		185	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		164	1	2278	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1944	-0-	-102	-0-		120	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		176	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		173	1	2445	2	N	-0-			-0-
*01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		158	1	2244	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 -	8729		
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		184	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3030	-0-	30	-0-	30	204	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	2806 N	2776	-0-	-30	-0-		171	1	2605	2	N	-0-			-0-
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		180	1	2561	2	N	-0-			-0-
12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		185	1	2624	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		183	1	2607	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 -	8548		
08	279 N	209	-0-	-70	-0-		15	1	194	2	N	-0-			-0-
09	270 N	192	-0-	-78	-0-		13	1	179	2	N	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-		15	1	228	2	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		17	1	242	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-		18	1	259	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		20	1	290	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 -	8192		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		9	1	122	2	N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-		6	1	83	2	N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-		7	1	101	2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-		8	1	109	2	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		12	1	170	2	N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		11	1	157	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 -	9574		
08	3968 X	3844	-0-	-124	-0-		267	1	3577	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3518	-0-	-322	-0-		237	1	3281	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3631	-0-	-182	-0-		223	1	3408	2	N	-0-			-0-
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		243	1	3448	2	N	-0-			-0-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		253	1	3576	2	N	-0-			-0-
*01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		253	1	3588	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861												
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7732 -	8925				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7962 -	7972				
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	677	-0-	-163	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	-0-	48	1	684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	663	-0-	-143	-0-	-0-	44	1	619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 -	8603				
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-	9	1	136	2	N	1	-0-	-0-	-0-	1
							1	9								
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880 -	9234				
08	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	-0-	93	1	1248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	-0-	86	1	1194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	-0-	74	1	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 -	9330				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A					
08	5084 X	4159	-0-	-925	-0-	-0-	4159	2		N	-0-	-0-				
09	4860 X	4478	-0-	-382	-0-	-0-	4478	2		N	-0-	-0-				
10	5022 X	4856	-0-	-166	-0-	-0-	4856	2		N	-0-	-0-				
11	4860 X	4581	-0-	-279	-0-	-0-	4581	2		N	-0-	-0-				
12	4557 X	4099	-0-	-458	-0-	-0-	4099	2		N	-0-	-0-				
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9052 X	8032	-0-	-1020	-0-	417 1	7615 2	N	-0-	-0-
09	8670 X	7992	-0-	-678	-0-	402 1	7590 2	N	-0-	-0-
10	8804 X	8037	-0-	-767	-0-	393 1	7644 2	N	-0-	-0-
11	8520 X	7570	-0-	-950	-0-	360 1	7210 2	N	-0-	-0-
12	8804 X	7735	-0-	-1069	-0-	453 1	7282 2	N	-0-	-0-
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A		
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-	-0-
09	1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1690 2		N	-0-	-0-
10	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1467 2		N	-0-	-0-
11	1530 N	1019	-0-	-511	-0-	1019 2		N	-0-	-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-	-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A		
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2		N	-0-	-0-
09	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 2		N	-0-	-0-
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-	-0-
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2		N	-0-	-0-
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2		N	-0-	-0-
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A		
08	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108 1	1980 2	N	-0-	-0-
09	1620 X	976	-0-	-644	-0-	49 1	927 2	N	-0-	-0-
10	1674 X	564	-0-	-1110	-0-	28 1	536 2	N	-0-	-0-
11	1620 X	788	-0-	-832	-0-	37 1	751 2	N	-0-	-0-
12	1674 X	872	-0-	-802	-0-	51 1	821 2	N	-0-	-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
08	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909 3		N	-0-	-0-
09	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	93 1	1756 2	N	-0-	-0-
						5236 3				
10	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	363 1	7075 2	N	-0-	-0-
11	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	335 1	6697 2	N	-0-	-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	305 1	4910 2	N	-0-	-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	196	1	3577	2	N	-0-			-0-
09		3690 X	3508	-0-	-182	-0-	176	1	3332	2	N	-0-			-0-
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	174	1	3382	2	N	-0-			-0-
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	163	1	3269	2	N	-0-			-0-
12		3379 X	3338	-0-	-41	-0-	195	1	3143	2	N	-0-			-0-
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

DE MARTINEZ, M.			WELL #:		2	RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9138 - 9178			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G.			WELL #:		1	RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050		PERF. N/A			
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
09		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
10		1643 N	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S.			WELL #:		2	RRCID -> 070213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9245 - 9257	
08		527 N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G.			WELL #:		2	RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 856 - 8872			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:		7	RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 8968 - 9794			
08		6386 X	6137	-0-	-249	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
09		6180 X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
10		6386 X	5304	-0-	-1082	-0-	5304	2			N	-0-			-0-
11		6180 X	3873	-0-	-2307	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
12		6386 X	4760	-0-	-1626	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530		PERF. N/A			
08		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
09		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
10		5177 X	4915	-0-	-262	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
11		4980 X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
12		5084 X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A		
08	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832 2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1594	-0-	-236	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1119	-0-	-710	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707		
08	3782 X	3630	-0-	-152	-0-	3630 2	N	-0-		-0-
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		-0-
10	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582 2	N	-0-		-0-
11	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	3467 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3578	-0-	-111	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108		
08	7285 X	5034	-0-	-2251	-0-	5034 2	N	-0-		-0-
09	7050 X	4906	-0-	-2144	-0-	4906 2	N	-0-		-0-
10	7254 X	5490	-0-	-1764	-0-	5490 2	N	-0-		-0-
11	4860 X	4552	-0-	-308	-0-	4552 2	N	-0-		-0-
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626		
08	1922 X	1776	-0-	-146	-0-	1776 2	N	-0-		-0-
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
12	1922 X	1805	-0-	-117	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483		
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624		
08	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	2882 2	N	-0-		-0-
09	2910 N	2777	-0-	-133	-0-	2777 2	N	-0-		-0-
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-		-0-
11	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	2770 2	N	-0-		-0-
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
01	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT		-0-

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4862	-0-	1762	1762	4862	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3581	-0-	581	2343	47	1	887	2	N	-0-			-0-
						2647	3							
10	3100 N	3195	-0-	95	2438	156	1	3039	2	N	-0-			-0-
11	5335 X	2897	-0-	-2438	-0-	138	1	2759	2	N	-0-			-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

 M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1045	-0-	-939	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

 M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

 M.L.S.I. ; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

 M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

08	3348 X	1798	-0-	-1550	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	2074	-0-	-1106	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	3178	-0-	-46	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

 MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334 - 9663				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355 - 9444
08	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2		N	-0-	-0-
09	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
10	1643 N	1182	-0-	-461	-0-	1182	2		N	-0-	-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-	-0-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445 - 9455
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294 - 10194
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-	13
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	13
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-	13
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-	13
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-	13
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	13

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
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF. 9188 - 10043
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	239	1	3203	2	N	-0-
09	3360 X	3239	-0-	-121	-0-	218	1	3021	2	N	-0-
10	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	160	1	2448	2	N	-0-
11	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	181	1	2568	2	N	-0-
12	3441 X	2684	-0-	-757	-0-	177	1	2507	2	N	-0-
01	3441 X	1548	-0-	-1893	-0-	102	1	1446	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	268 1	2122 2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	259 1	1884 2	N	-0-			-0-
10	2325 N	1901	-0-	-424	-0-	268 1	1633 2	N	-0-			-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	259 1	1906 2	N	-0-			-0-
*12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	268 1	2165 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 2	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	14 1	192 2	N	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	13 1	186 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	605	-0-	-565	-0-	605 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	422	-0-	-849	-0-	422 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	431	-0-	-589	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		//CONT.//		44958 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C.		WELL #:		15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-		2829	1	14630	3	N	-0-	-0-
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-		1267	1	4811	3	N	-0-	-0-
10	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-		2664	1	9999	3	N	-0-	-0-
11	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-						N	-0-	-0-
12	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-						N	-0-	-0-
01	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-						N	-0-	-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, L.		WELL #:		2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		304	1	4760	2	Y	1	50
09	4920 X	4753	-0-	-167	-0-		290	1	4433	2	Y	27	77
10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		353	1	5076	2	Y	3	47
11	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		305	1	4920	2	Y	5	52
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		302	1	4712	2	Y	6	58
*01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-		276	1	4449	2	Y	13	45

MARTINEZ, L.				076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	1953	-0-	-713	-0-		117	1	1836	2	Y	-0-	26
09	2580 X	1613	-0-	-967	-0-		99	1	1513	2	Y	1	27
10	2387 N	1839	-0-	-548	-0-		119	1	1719	2	Y	1	17
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		128	1	2067	2	Y	2	19
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		144	1	2245	2	Y	3	22
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		130	1	2105	2	Y	7	17

LAUREL, SERGIO				076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5983 X	2937	-0-	-3046	-0-		176	1	2761	2	Y	-0-	36
09	4230 X	2603	-0-	-1627	-0-		159	1	2436	2	Y	7	43
10	3441 X	2661	-0-	-780	-0-		173	1	2487	2	Y	1	28
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-		246	1	3974	2	Y	4	32
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		196	1	3056	2	Y	4	36
*01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		245	1	3961	2	Y	11	24

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		403 N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	2	Y	-0-		18
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	3		21
							3	9						
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	Y	-0-	3 1	18
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	1		19
							1	9						
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	1		20
							1	9						
*01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	3	4 1	19
							3	9						

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797														

08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	60	1	934	2	Y	-0-		22
09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	59	1	904	2	Y	3		25
							3	9						
10		1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	63	1	903	2	Y	-0-	6 1	19
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	68	1	1101	2	Y	1		20
							1	9						
12		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	86	1	1338	2	Y	2		22
							2	9						
*01		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	76	1	1219	2	Y	5	7 1	20
							6	9						

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A														

08		713 S	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-		117
09		720 S	504	-0-	-216 B	-0-	504	3			N	-0-		117
10		558 S	328	-0-	-230 B	-0-	328	3			N	-0-		117
11		677 S	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-		117
12		650 S	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-		117
*01		620 S	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-		117

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														

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

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF. 9030 - 9043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1643 N	1287	-0-	-356	-0-	77 1	1210 2	Y	-0-		23
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	105 1	1607 2	Y	5		28
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	113 1	1625 2	Y	1	11 1	18
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	95 1	1535 2	Y	2		20
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	102 1	1600 2	Y	2		22
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	100 1	1607 2	Y	5	9 1	18

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF. 8330 - 8836
08	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	3160 3		N	-0-		63
09	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	3165 3		N	-0-		63
10	3410 X	2269	-0-	-1141	-0-	2269 3		N	-0-		63
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-		63
12	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3107 3		N	-0-		63
01	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2998 3		N	-0-		63

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF. 8896 - 11800
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10877 - 11192
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.10899 - 11078
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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-

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

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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
 BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	145	20	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	252	107	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	282	30	2			Y	-0-					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. (5618)		//CONT.//		45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HINRRA LLC		//CONT.//		389665							
BARRERA G. U. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	106061	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5547 - 5554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VELA		WELL #:		11	RRCID ->	205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7094 - 7564
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09	120 #	7	-0-	-113	-0-	1 1	6 2		N	-0-	-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	16 1	21 2		N	-0-	-0-
11	90 #	2	-0-	-88	-0-	2 2			N	-0-	-0-
12	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-	-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2		N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 2		N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-	-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
VELA, LAZARO		WELL #:		6	RRCID ->	175503	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7298 - 7303
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1147 X	803	-0-	-344	-0-	60	1	741	2	N	2	5
						2	9				14	1
09	1110 X	862	-0-	-248	-0-	68	1	786	2	N	7	12
						8	9					
10	868 X	709	-0-	-159	-0-	62	1	636	2	N	10	22
						11	9					
11	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	331	1	789	2	N	11	-0-
						12	9				33	1
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	964	2	N	5	-0-
						6	9				5	1
01	899 X	699	-0-	-200	-0-	70	1	625	2	N	4	4
						4	9					

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888												
08	3100 N	3396	-0-	296	544	254	1	3142	2	Y	-0-	58
09	3698 X	3154	-0-	-544	-0-	241	1	2804	2	Y	99	157
						109	9					
10	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	238	1	2445	2	Y	-0-	157
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	Y	8	165
						9	9					
12	3410 X	3197	-0-	-213	-0-	337	1	2860	2	Y	-0-	165
01	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	275	1	2445	2	Y	-0-	165

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257												
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	593	1	2382	2	Y	371	53
						408	9				379	1
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	515	1	2289	2	Y	238	41
						262	9				250	1
10	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	520	1	2234	2	Y	278	55
						306	9				264	1
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1089	1	2321	2	Y	279	67
						307	9				267	1
12	3379 X	1990	-0-	-1389	-0-	198	1	1679	2	Y	103	170
						113	9					
01	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	172	1	1531	2	Y	446	106
						491	9				510	1

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878												
08	3503 X	2116	-0-	-1387	-0-	420	1	1686	2	Y	9	104
						10	9					
09	3390 X	2814	-0-	-576	-0-	515	1	2291	2	Y	7	111
						8	9					
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	468	1	2011	2	Y	-0-	111
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1133	1	2414	2	Y	-0-	111
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	337	1	2858	2	Y	1	112
						1	9					
*01	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	243	1	2156	2	Y	-0-	112

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	1916	-0-	-1494	-0-	380 1	1527 2	Y	8	100
09	2970 X	1741	-0-	-1229	-0-	319 1	1418 2	Y	4	104
10	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	238 1	1023 2	Y	-0-	104
11	2190 X	1850	-0-	-340	-0-	591 1	1259 2	Y	-0-	104
12	1798 N	759	-0-	-1039	-0-	80 1	679 2	Y	-0-	104
01	1271 N	783	-0-	-488	-0-	79 1	704 2	Y	-0-	104

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

08	27745 X	19014	-0-	-8731	-0-	1415 1	17531 2	N	62 342 1	205
09	26850 X	17154	-0-	-9696	-0-	1346 1	15648 2	N	145	350
10	18445 X	14019	-0-	-4426	-0-	1228 1	12591 2	N	182	532
11	17850 X	3231	-0-	-14619	-0-	944 1	2250 2	N	34 145 1	421
12	34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	3601 1	30522 2	N	152 337 1	236
*01	37418 X	37418	-0-	-0-	-0-	3759 1	33406 2	N	230	466

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	273 1	3381 2	N	2	167
09	3210 X	3076	-0-	-134	-0-	243 1	2824 2	N	8	175
10	3379 X	2737	-0-	-642	-0-	243 1	2494 2	N	-0-	175
11	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	941 1	2242 2	N	-0-	175
12	3658 X	3163	-0-	-495	-0-	334 1	2829 2	N	-0-	175
01	3658 X	2786	-0-	-872	-0-	282 1	2504 2	N	-0-	175

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y	-0-	22
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	172 2	Y	38	60
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	14 1	146 2	Y	-0-	60
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	62 1	147 2	Y	-0-	60
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	60
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	10 1	91 2	Y	-0-	60

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

08	1271 N	618	-0-	-653	-0-	46 1	564 2	N	7	185
09	840 N	687	-0-	-153	-0-	54 1	633 2	N	-0-	185
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	62 1	639 2	N	8	193
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	282 1	671 2	N	-0-	193
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	75 1	632 2	N	-0-	193
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	57 1	505 2	N	2	195

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
CONEJO		WELL #:		3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9511 - 9540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 X	1258	-0-	-13	-0-	216	1	990	2	N	47		135
09	1230 X	811	-0-	-419	-0-	52	9	677	2	N	2		137
10	1426 X	617	-0-	-809	-0-	132	1	508	2	N	-0-		137
11	1380 X	916	-0-	-464	-0-	2	9	668	2	N	23		160
12	1426 X	687	-0-	-739	-0-	109	1	610	2	N	-0-		160
*01	1271 X	880	-0-	-391	-0-	223	1	788	2	N	-0-		160
25						77	1						
92						92	1						
CONEJO		WELL #:		6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9588 - 9602	
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	50	1	227	2	N	4		211
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	4	9	287	2	N	4		215
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	288	2	N	-0-		215
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	4	9	273	2	N	9		224
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	38		262
*01	341 N	321	-0-	-20	-0-	91	1	288	2	N	-0-		262
10						10	9						
33						33	1						
CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 - 9570	
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	234	1	1072	2	N	13		48
09	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	14	9	932	2	N	7		55
10	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	181	1	928	2	N	7		62
11	1290 X	959	-0-	-331	-0-	8	9	697	2	N	26		88
12	1333 X	694	-0-	-639	-0-	199	1	609	2	N	7		95
01	1333 X	917	-0-	-416	-0-	233	1	796	2	N	25		120
29						77	1						
8						8	9						
93						93	1						
28						28	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	
08	1178 X	1074	-0-	-104	-0-	23	1	986	2	N	59		197
09	1140 X	789	-0-	-351	-0-	65	9	734	2	N	38		235
10	1178 X	1131	-0-	-47	-0-	13	1	1088	2	N	15		250
11	1050 X	682	-0-	-368	-0-	42	9	630	2	N	33	195 1 3 8	85
12	1085 X	811	-0-	-274	-0-	26	1	778	2	N	13		98
01	1116 X	823	-0-	-293	-0-	17	9	786	2	N	15		113
16						16	1						
36						36	9						
19						19	1						
14						14	9						
20						20	1						
17						17	9						
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11			RRCID ->	122906	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9418 - 9435	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1612 X	1287	-0-	-325	-0-	27 1	1179 2	N	74	180 1	47
09	1560 X	1080	-0-	-480	-0-	81 9	1018 2	N	39		86
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	19 1	2100 2	N	80	3 8	163
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	43 9	1650 2	N	70	180 1	50
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	50 1	1506 2	N	80	5 8	125
01	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	88 9	1616 2	N	71	4 8	192

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

08	2015 X	1930	-0-	-85	-0-	43 1	1842 2	N	41	19 8	176
09	2250 X	940	-0-	-1310	-0-	45 9	896 2	N	25		201
10	2325 X	782	-0-	-1543	-0-	16 1	707 2	N	37	191 1	45
11	2250 X	1363	-0-	-887	-0-	28 9	1222 2	N	18	4 8	59
12	1922 X	1635	-0-	-287	-0-	34 1	1464 2	N	40		99
01	1922 X	1465	-0-	-457	-0-	41 9	1319 2	N	22	4 8	117

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

08	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	465 1	2779 2	Y	32	23 1	28
09	3870 X	3193	-0-	-677	-0-	304 3	2459 2	Y	28	40 1	16
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	435 1	3705 2	Y	59	21 1	54
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	268 3	3064 2	Y	47	62 1	39
12	3999 X	3491	-0-	-508	-0-	465 1	2667 2	Y	49	57 1	31
01	3999 X	3260	-0-	-739	-0-	413 3	2453 2	Y	45	60 1	16

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

08	3131 X	2818	-0-	-313	-0-	465 1	2098 2	Y	23	16 1	20
09	3030 X	3028	-0-	-2	-0-	230 3	2291 2	Y	34	34 1	20
10	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	450 1	1977 2	Y	35	23 1	32
11	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	250 3	1932 2	Y	45	39 1	38
12	3131 X	2879	-0-	-252	-0-	465 1	2125 2	Y	42	53 1	27
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	243 3	2067 2	Y	49	58 1	18

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5921 X	3460	-0-	-2461	-0-	390 1	2744 2	26 9	Y	24	26 1		21
						300 3	26 9						
09	5730 X	3743	-0-	-1987	-0-	450 1	2940 2	32 9	Y	29	33 1		17
						321 3	32 9						
10	5921 X	5552	-0-	-369	-0-	465 1	4511 2	73 9	Y	66	23 1		60
						503 3	73 9						
11	4710 X	3865	-0-	-845	-0-	420 1	3049 2	40 9	Y	36	66 1		30
						356 3	40 9						
12	4340 X	2571	-0-	-1769	-0-	345 1	1975 2	25 9	Y	23	39 1		14
						226 3	25 9						
01	5549 X	2344	-0-	-3205	-0-	315 1	1801 2	14 9	Y	13	22 1		5
						214 3	14 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216962	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9970 - 11777	
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	465 1	4855 2	69 9	Y	63	34 1		55
						532 3	69 9						
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	450 1	4924 2	69 9	Y	63	82 1		36
						537 3	69 9						
10	6107 X	5958	-0-	-149	-0-	465 1	4879 2	70 9	Y	64	42 1		58
						544 3	70 9						
11	5910 X	5443	-0-	-467	-0-	450 1	4393 2	87 9	Y	79	70 1		67
						513 3	87 9						
12	6169 X	4961	-0-	-1208	-0-	465 1	3977 2	65 9	Y	59	89 1		37
						454 3	65 9						
01	6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	465 1	3941 2	92 9	Y	84	91 1		30
						469 3	92 9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219286	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10240 - 11601	
08	7471 X	6792	-0-	-679	-0-	97 1	6034 2		Y	-0-			-0-
						661 3							
09	6810 X	6440	-0-	-370	-0-	77 1	5738 2		Y	-0-			-0-
						625 3							
10	7254 X	4992	-0-	-2262	-0-	90 1	4410 2		Y	-0-			-0-
						492 3							
11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	93 1	6690 2		Y	-0-			-0-
						781 3							
12	7254 X	6578	-0-	-676	-0-	97 1	5816 2		Y	-0-			-0-
						665 3							
01	6789 X	6534	-0-	-255	-0-	100 1	5750 2		Y	-0-			-0-
						684 3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220458	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	10170 - 11370	
08	8401 X	7609	-0-	-792	-0-	465 1	6379 2	66 9	Y	60	33 1		52
						699 3	66 9						
09	7860 X	7092	-0-	-768	-0-	450 1	5932 2	63 9	Y	57	76 1		33
						647 3	63 9						
10	8122 X	7525	-0-	-597	-0-	465 1	6293 2	65 9	Y	59	38 1		54
						702 3	65 9						
11	7440 X	7201	-0-	-239	-0-	450 1	5975 2	78 9	Y	71	66 1		59
						698 3	78 9						
12	7688 X	7459	-0-	-229	-0-	465 1	6215 2	69 9	Y	63	82 1		40
						710 3	69 9						
01	7595 X	7574	-0-	-21	-0-	465 1	6278 2	85 9	Y	77	89 1		28
						746 3	85 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	90	1	2752	2	Y	41	63	1		58
							301	3	45	9						
09		3060 X	1777	-0-	-1283	-0-	63	1	1520	2	Y	25				83
							166	3	28	9						
10		3162 X	2036	-0-	-1126	-0-	83	1	1738	2	Y	19	66	1		36
							194	3	21	9						
11		3060 X	1848	-0-	-1212	-0-	93	1	1525	2	Y	47				83
							178	3	52	9						
12		3162 X	1677	-0-	-1485	-0-	90	1	1395	2	Y	30	59	1		54
							159	3	33	9						
01		3162 X	1552	-0-	-1610	-0-	93	1	1275	2	Y	29	49	1		34
							152	3	32	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210					
08		6386 X	5469	-0-	-917	-0-	4899	2	537	3	Y	30	21	1		36
							33	9								
09		6180 X	5614	-0-	-566	-0-	5026	2	548	3	Y	36	50	1		22
							40	9								
10		6386 X	5702	-0-	-684	-0-	5107	2	569	3	Y	24	25	1		21
							26	9								
11		6120 X	5683	-0-	-437	-0-	5027	2	587	3	Y	63	23	1		61
							69	9								
12		5797 X	5231	-0-	-566	-0-	4634	2	530	3	Y	61	49	1		73
							67	9								
*01		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5141	2	611	3	Y	83	108	1		48
							91	9								

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518					
08		6665 X	6575	-0-	-90	-0-	97	1	5811	2	Y	28	45	1		39
							636	3	31	9						
09		6450 X	4889	-0-	-1561	-0-	73	1	4312	2	Y	31				70
							470	3	34	9						
10		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	83	1	6219	2	Y	20	52	1		38
							693	3	22	9						
11		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	87	1	6425	2	Y	43				81
							750	3	47	9						
12		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	90	1	6048	2	Y	36	53	1		64
							691	3	40	9						
01		7006 X	6831	-0-	-175	-0-	100	1	5976	2	Y	40	56	1		48
							711	3	44	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 232262			COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813					
08		5487 X	5154	-0-	-333	-0-	155	1	4467	2	Y	39	19	1		34
							489	3	43	9						
09		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	150	1	4280	2	Y	28	46	1		16
							466	3	31	9						
10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	155	1	4635	2	Y	26	18	1		24
							517	3	29	9						
11		4980 X	4457	-0-	-523	-0-	140	1	3847	2	Y	19	27	1		16
							449	3	21	9						
12		5146 X	4965	-0-	-181	-0-	155	1	4296	2	Y	21	24	1		13
							491	3	23	9						
01		5332 X	4989	-0-	-343	-0-	145	1	4318	2	Y	12	21	1		4
							513	3	13	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 242573				COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		5828 X	5584	-0-	-244	-0-	4836	2	530	3	Y	198	154	1		236
							218	9								
09		5640 X	5208	-0-	-432	-0-	4471	2	487	3	Y	227	325	1		138
							250	9								
10		5828 X	5464	-0-	-364	-0-	4729	2	527	3	Y	189	165	1		162
							208	9								
11		5400 X	4083	-0-	-1317	-0-	3483	2	407	3	Y	175	166	1		171
							193	9								
12		5580 X	5105	-0-	-475	-0-	4418	2	505	3	Y	165	140	1		196
							182	9								
*01		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	4933	2	587	3	Y	198	279	1		115
							218	9								

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 247418				COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116				

08		5549 X	5373	-0-	-176	-0-	465	1	4413	2	Y	11	23	1		16
							483	3		12	9					
09		5370 X	4997	-0-	-373	-0-	450	1	4087	2	Y	14				30
							445	3		15	9					
10		5611 X	5011	-0-	-600	-0-	465	1	4076	2	Y	14	17	1		27
							455	3		15	9					
11		5430 X	4785	-0-	-645	-0-	450	1	3881	2	Y	1				28
							453	3		1	9					
12		5611 X	4921	-0-	-690	-0-	465	1	3996	2	Y	3	27	1		4
							457	3		3	9					
01		5363 X	4544	-0-	-819	-0-	450	1	3652	2	Y	7	3	1		8
							434	3		8	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 250833				COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364				

08		4960 X	4884	-0-	-76	-0-	155	1	4205	2	Y	57	31	1		50
							461	3		63	9					
09		4800 X	4419	-0-	-381	-0-	150	1	3817	2	Y	33	64	1		19
							416	3		36	9					
10		4743 X	4586	-0-	-157	-0-	155	1	3939	2	Y	48	23	1		44
							439	3		53	9					
11		4740 X	4213	-0-	-527	-0-	150	1	3603	2	Y	35	49	1		30
							421	3		39	9					
12		4898 X	4529	-0-	-369	-0-	155	1	3895	2	Y	31	42	1		19
							445	3		34	9					
01		4898 X	4004	-0-	-894	-0-	155	1	3410	2	Y	31	39	1		11
							405	3		34	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251205				COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664				

08		6820 X	5156	-0-	-1664	-0-	103	1	4532	2	Y	23				72
							496	3		25	9					
09		6600 X	3831	-0-	-2769	-0-	90	1	3350	2	Y	24				96
							365	3		26	9					
10		5735 X	4510	-0-	-1225	-0-	103	1	3940	2	Y	25	65	1		56
							439	3		28	9					
11		5550 X	3710	-0-	-1840	-0-	100	1	3231	2	Y	2				58
							377	3		2	9					
12		5735 X	3552	-0-	-2183	-0-	97	1	3080	2	Y	21				79
							352	3		23	9					
01		5146 X	3233	-0-	-1913	-0-	97	1	2783	2	Y	20	61	1		38
							331	3		22	9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID -> 173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294	- 14108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	686	-0-	-120	-0-	671 2	15 9	N		14			94
09		1560 N	862	-0-	-698	-0-	840 2	22 9	N		20			114
10		1085 N	226	-0-	-859	-0-	223 2	3 9	N		3			117
11		660 N	635	-0-	-25	-0-	622 2	13 9	N		12			129
12		899 N	399	-0-	-500	-0-	388 2	11 9	N		10			139
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	255 2	4 9	N		4			143

OXY USA INC.				630591		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				4	RRCID -> 010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100	- 10370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		49786 X	18859	-0-	-30927	-0-	193 1	18337 2	Y		290	289 0		5
							10 4	319 9						
09		41430 X	17118	-0-	-24312	-0-	187 1	16644 2	Y		259	260 0		4
							2 4	285 9						
10		31217 X	23514	-0-	-7703	-0-	257 1	22846 2	Y		362	356 0		10
							13 4	398 9						
11		25650 X	17348	-0-	-8302	-0-	205 1	16959 2	Y		160	167 0		3
							8 4	176 9						
12		20398 X	17574	-0-	-2824	-0-	208 1	16808 2	Y		500	494 0		9
							8 4	550 9						
01		23498 X	16812	-0-	-6686	-0-	204 1	16103 2	Y		451	452 0		8
							9 4	496 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	- 11948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-			-0-
09		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	57 1	5090 2	Y		79	78 0		1
							1 4	87 9						
10		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	62 1	5533 2	Y		88	86 0		3
							3 4	97 9						
11		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	58 1	4759 2	Y		61	63 0		1
							2 4	67 9						
12		4588 X	4152	-0-	-436	-0-	50 1	4032 2	Y		62	62 0		1
							2 4	68 9						
01		4588 X	4114	-0-	-474	-0-	51 1	3998 2	Y		57	57 0		1
							2 4	63 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11191 X	10829	-0-	-362	-0-	111 1	10529 2	Y		166	165 0		3
							6 4	183 9						
09		10830 X	10308	-0-	-522	-0-	113 1	10022 2	Y		156	156 0		3
							1 4	172 9						
10		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	111 1	9920 2	Y		157	155 0		5
							6 4	173 9						
11		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	115 1	9507 2	Y		228	228 0		5
							4 4	251 9						
12		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	123 1	9942 2	Y		235	236 0		4
							5 4	259 9						
*01		10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	132 1	10458 2	Y		228	228 0		4
							6 4	251 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	152 1	5699 2	Y	93	92 0		2
						5 4	102 9					
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	191 1	5519 2	Y	88	88 0		2
						2 4	97 9					
10	T. A.	5023	-0-	5023	5023	168 1	4767 2	Y	77	77 0		2
						3 4	85 9					
11	T. A.	6476	-0-	6476	11499	223 1	6250 2	Y	-0-	2 0		-0-
						3 4						
12	T. A.	6459	-0-	6459	17958	219 1	6237 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	T. A.	4692	-0-	4692	22650	156 1	4532 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12421		PERF.11016 - 11198		
08	3937 X	3508	-0-	-429	-0-	36 1	3411 2	Y	54	54 0		1
						2 4	59 9					
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	6541 X	5952	-0-	-589	-0-	65 1	5783 2	Y	92	89 0		3
						3 4	101 9					
11	4740 X	2794	-0-	-1946	-0-	32 1	2675 2	Y	78	79 0		2
						1 4	86 9					
12	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	67 1	5387 2	Y	183	182 0		3
						3 4	201 9					
01	5952 X	4505	-0-	-1447	-0-	54 1	4300 2	Y	135	136 0		2
						2 4	149 9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 13902		PERF.10184 - 10764		
08	5983 X	279	-0-	-5704	-0-	3 1	272 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
09	5790 X	4274	-0-	-1516	-0-	47 1	4155 2	Y	65	64 0		1
						72 9						
10	5735 X	4163	-0-	-1572	-0-	45 1	4046 2	Y	64	63 0		2
						2 4	70 9					
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	51 1	4242 2	Y	9	11 0		-0-
						2 4	10 9					
12	4402 X	4237	-0-	-165	-0-	52 1	4174 2	Y	8	8 0		-0-
						2 4	9 9					
01	4402 X	4136	-0-	-266	-0-	51 1	4074 2	Y	8	8 0		-0-
						2 4	9 9					
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244		
08	8060 X	7212	-0-	-848	-0-	184 1	6899 2	Y	112	112 0		2
						6 4	123 9					
09	7800 X	6795	-0-	-1005	-0-	223 1	6456 2	Y	103	103 0		2
						3 4	113 9					
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	234 1	6623 2	Y	108	107 0		3
						4 4	119 9					
11	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	225 1	6314 2	Y	38	40 0		1
						3 4	42 9					
12	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	228 1	6510 2	Y	39	39 0		1
						3 4	43 9					
01	6479 X	4776	-0-	-1703	-0-	158 1	4583 2	Y	28	28 0		1
						4 4	31 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12150 - 12446		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1023 X	385	-0-	-638	-0-	4	1	374	2	Y	6	6	0	-0-
09	990 X	8	-0-	-982	-0-	7	9							-0-
10	651 X	542	-0-	-109	-0-	8	2	527	2	Y	-0-	8	0	-0-
11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	9	9	672	2	Y	2	2	0	-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	2	9	722	2	Y	2	2	0	-0-
*01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366		
08	3224 X	2377	-0-	-847	-0-	60	1	2273	2	Y	38	37	0	1
09	3120 X	1146	-0-	-1974	-0-	2	4	1089	2	Y	17	18	0	-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	38	1	3408	2	Y	56	54	0	2
11	3060 X	2244	-0-	-816	-0-	19	9	2166	2	Y	-0-	2	0	-0-
12	2387 X	2005	-0-	-382	-0-	120	1	1936	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	2115	-0-	-1512	-0-	2	4	2043	2	Y	-0-			-0-
						77	1							
						1	4							
						68	1							
						1	4							
						70	1							
						2	4							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A		
08	961 X	17	-0-	-944	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	10	10	0	-0-
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	11	9	687	2	Y	11	11	0	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	863	2	Y	5	5	0	-0-
12	682 N	538	-0-	-144	-0-	12	9	528	2	Y	3	3	0	-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	10	1	675	2	Y	4	4	0	-0-
						6	9							
						3	9							
						9	1							
						4	9							
DAVIS, W.J.		WELL #:		4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844		
08	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	301	1	11294	2	Y	183	182	0	3
09	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	9	4	10281	2	Y	164	164	0	3
10	11439 X	11241	-0-	-198	-0-	355	1	180	9		174	172	0	5
11	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	4	4	10667	2	Y	56	60	0	1
12	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	377	1	11094	2	Y	58	58	0	1
01	11439 X	8101	-0-	-3338	-0-	6	4	11347	2	Y	41	41	0	1
						5	4	7782	2	Y				
						6	4	45	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5673 X	5183	-0-	-490	-0-	132 4	1 4959 88	2 Y	80	80 0	1
09	5400 X	4794	-0-	-606	-0-	157 2	1 4555 80	2 Y	73	73 0	1
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	170 3	1 4801 86	2 Y	78	77 0	2
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	157 2	1 4407 4	2 Y	-0-	2 0	-0-
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	159 2	1 4520 4	2 Y	-0-		-0-
01	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	142 3	1 4120 4	2 Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805			
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	24 1	1 2232 40	2 Y	36	35 0	1
09	3000 N	3244	-0-	244	244	35 5	1 3155 4 9	2 Y	49	49 0	1
10	3012 X	2768	-0-	-244	-0-	30 2	1 2690 46	2 Y	42	42 0	1
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	27 1	1 2265 4	2 Y	-0-	1 0	-0-
12	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	34 1	1 2743 4	2 Y	-0-		-0-
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	38 1	1 3019 4	2 Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414			
08	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	94 5	1 8947 155	2 Y	141	140 0	3
09	8310 X	5222	-0-	-3088	-0-	57 1	1 5078 86	2 Y	78	80 0	1
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	107 5	1 9545 166	2 Y	151	148 0	4
11	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9628 169	2 Y	154	155 0	3
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	112 5	1 9039 164	2 Y	149	149 0	3
01	9827 X	9479	-0-	-348	-0-	116 5	1 9204 154	2 Y	140	140 0	3

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340			
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-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344			
08	93 X	35	-0-	-58	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	90 X	45	-0-	-45	-0-	44 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	14140	PERF.12082	- 12120
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3503 X	881	-0-	-2622	-0-	9 1	858 2	Y	13	14 0		-0-
						14 9						
09	3390 X	2486	-0-	-904	-0-	27 1	2417 2	Y	38	37 0		1
						42 9						
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	34 1	2998 2	Y	47	47 0		1
						2 4	52 9					
11	2820 X	1593	-0-	-1227	-0-	18 1	1510 2	Y	58	58 0		1
						1 4	64 9					
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	39 1	3167 2	Y	113	112 0		2
						2 4	124 9					
01	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	33 1	2643 2	Y	88	88 0		2
						1 4	97 9					

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.10408	- 10420
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12254	- 12264
08	527 X	503	-0-	-24	-0-	13 1	481 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
09	510 X	248	-0-	-262	-0-	8 1	236 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18 1	500 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	8 1	227 2	Y	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	386 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	12 1	348 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11318	- 11467
08	9145 X	4846	-0-	-4299	-0-	50 1	4712 2	Y	74	74 0		1
						3 4	81 9					
09	8850 X	4036	-0-	-4814	-0-	44 1	3925 2	Y	61	61 0		1
						67 9						
10	7750 X	4158	-0-	-3592	-0-	45 1	4041 2	Y	64	63 0		2
						2 4	70 9					
11	4980 X	4081	-0-	-899	-0-	47 1	3887 2	Y	132	131 0		3
						2 4	145 9					
12	4836 X	3887	-0-	-949	-0-	46 1	3700 2	Y	126	127 0		2
						2 4	139 9					
*01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	61 1	4835 2	Y	154	153 0		3
						3 4	169 9					

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF. 1620	- 1848
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	230	1	6520	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	215	1	6027	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4729	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264								
08	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	105	1	9956	2	Y	158	157	0			3
						6	4	174	9							
09	12510 X	9429	-0-	-3081	-0-	103	1	9169	2	Y	142	143	0			2
						1	4	156	9							
10	12710 X	10357	-0-	-2353	-0-	113	1	10062	2	Y	160	157	0			5
						6	4	176	9							
11	11280 X	5585	-0-	-5695	-0-	66	1	5471	2	Y	42	46	0			1
						2	4	46	9							
12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	135	1	10659	2	Y	80	79	0			1
						6	4	88	9							
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660								
08	23405 X	13555	-0-	-9850	-0-	139	1	13180	2	Y	208	207	0			4
						7	4	229	9							
09	20130 X	12074	-0-	-8056	-0-	132	1	11741	2	Y	182	183	0			3
						1	4	200	9							
10	12896 X	11466	-0-	-1430	-0-	125	1	11141	2	Y	176	174	0			5
						6	4	194	9							
11	12480 X	10205	-0-	-2275	-0-	122	1	10078	2	Y	-0-	5	0			-0-
						5	4									
12	12896 X	10477	-0-	-2419	-0-	128	1	10344	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	12896 X	10532	-0-	-2364	-0-	131	1	10395	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596								
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-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667								
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.	10705 - 10848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	10490 - 10670
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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790	
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	129	1	4855	2	78	78	0	1
						4	4						
								86	9				
09	2340 X	2035	-0-	-305	-0-	67	1	1932	2	32	32	0	1
						1	4						
								35	9				
10	2139 X	2041	-0-	-98	-0-	68	1	1938	2	31	31	0	1
						1	4						
								34	9				
11	2070 X	1875	-0-	-195	-0-	65	1	1809	2	-0-	1	0	-0-
						1	4						
12	2139 X	1995	-0-	-144	-0-	68	1	1926	2	-0-			-0-
						1	4						
01	2139 X	1155	-0-	-984	-0-	38	1	1116	2	-0-			-0-
						1	4						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2387 X	2090	-0-	-297	-0-	53	1	1999	2	Y	33	32	0	1
						2	4	36	9					
09	2250 X	2062	-0-	-188	-0-	68	1	1959	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	72	1	2032	2	Y	33	33	0	1
						1	4	36	9					
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
12	1736 N	662	-0-	-1074	-0-	22	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302					
08	5270 X	3889	-0-	-1381	-0-	40	1	3782	2	Y	59	59	0	1
						2	4	65	9					
09	5100 X	4638	-0-	-462	-0-	51	1	4510	2	Y	70	70	0	1
						77	9							
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4364	2	Y	69	68	0	2
						2	4	76	9					
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	53	1	4389	2	Y	419	412	0	9
						2	4	461	9					
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	60	1	4861	2	Y	452	453	0	8
						2	4	497	9					
*01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	66	1	5219	2	Y	448	448	0	8
						3	4	493	9					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560					
08	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	266	1	9989	2	Y	162	161	0	3
						8	4	178	9					
09	9870 X	7680	-0-	-2190	-0-	252	1	7297	2	Y	116	117	0	2
						3	4	128	9					
10	14880 X	10035	-0-	-4845	-0-	337	1	9522	2	Y	155	153	0	4
						5	4	171	9					
11	14400 X	6576	-0-	-7824	-0-	226	1	6347	2	Y	-0-	4	0	-0-
						3	4							
12	10447 X	9644	-0-	-803	-0-	327	1	9312	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	10447 X	8350	-0-	-2097	-0-	278	1	8065	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436					
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	2	Y	26	26	0	-0-
						1	4	29	9					
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	11	1	324	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	13	1	351	2	Y	-0-			-0-
						8	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	8	1	230	2	Y	-0-			-0-
						6	1	182	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908					
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-

OIL AND GAS DIVISION

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	27 1	1005 2	Y	16	16 0		-0-
						1 4	18 9					
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34 1	983 2	Y	16	16 0		-0-
						18 9						
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1033 2	Y	17	17 0		-0-
						1 4	19 9					
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35 1	991 2	Y	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	36 1	1040 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	34 1	985 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

08	1271 X	614	-0-	-657	-0-	16 1	587 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
09	900 X	252	-0-	-648	-0-	8 1	240 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
10	713 N	357	-0-	-356	-0-	12 1	339 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	19 1	534 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	5 1	139 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	7 1	210 2	Y	-0-			-0-

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

08	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

08	1023 N	810	-0-	-213	-0-	8 1	789 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	19 1	1711 2	Y	26	26 0		-0-
						29 9						
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	12 1	1080 2	Y	17	17 0		-0-
						1 4	19 9					
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	16 1	1330 2	Y	9	9 0		-0-
						1 4	10 9					
12	1829 X	1302	-0-	-527	-0-	16 1	1276 2	Y	8	8 0		-0-
						1 4	9 9					
01	1829 X	966	-0-	-863	-0-	12 1	946 2	Y	6	6 0		-0-
						1 4	7 9					

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

08	10385 X	8680	-0-	-1705	-0-	221 1	8305 2	Y	134	134 0		2
						7 4	147 9					
09	9840 X	8333	-0-	-1507	-0-	273 1	7918 2	Y	126	126 0		2
						3 4	139 9					
10	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	292 1	8249 2	Y	135	133 0		4
						5 4	149 9					
11	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	284 1	7951 2	Y	54	57 0		1
						4 4	59 9					
12	8370 X	8128	-0-	-242	-0-	273 1	7788 2	Y	57	57 0		1
						4 4	63 9					
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	269 1	7803 2	Y	58	58 0		1
						7 4	64 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	773	-0-	-3164	-0-	8 1	753 2	Y	11	12	0	-0-	
09	3810 X	1672	-0-	-2138	-0-	12 9	1626 2	Y	25	25	0	-0-	
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	18 1	3180 2	Y	50	49	0	1	
11	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	28 9	55 9	Y	12	13	0	-0-	
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	30 1	2518 2	Y	15	15	0	-0-	
01	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	1 4	13 9	Y	13	13	0	-0-	
						39 1	3129 2	Y					
						2 4	17 9	Y					
						38 1	3012 2	Y					
						2 4	14 9	Y					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	165894	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	10036 - 10326	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	166553	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10336 - 10985	
08	4650 X	1117	-0-	-3533	-0-	11 1	1086 2	Y	17	18	0	-0-	
09	4500 X	461	-0-	-4039	-0-	1 4	19 9	Y	7	7	0	-0-	
10	4278 X	568	-0-	-3710	-0-	5 1	448 2	Y	9	9	0	-0-	
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	8 9	552 2	Y	112	110	0	2	
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6 1	5315 2	Y	139	139	0	2	
*01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	10 9	123 9	Y	94	94	0	2	
						64 1	5315 2	Y					
						2 4	123 9	Y					
						74 1	6023 2	Y					
						3 4	153 9	Y					
						55 1	4375 2	Y					
						2 4	103 9	Y					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168417	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12112 - 12445	
08	5766 X	105	-0-	-5661	-0-	1 1	102 2	Y	2	2	0	-0-	
09	1500 X	135	-0-	-1365	-0-	2 9	132 2	Y	2	2	0	-0-	
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1 1	1856 2	Y	30	29	0	1	
11	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	2 9	33 9	Y	115	114	0	2	
12	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	21 1	6469 2	Y	169	168	0	3	
*01	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	1 4	127 9	Y	168	168	0	3	
						78 1	9287 2	Y					
						3 4	186 9	Y					
						115 1	10048 2	Y					
						5 4	185 9	Y					
						127 1	185 9	Y					
						6 4		Y					

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	2899	-0-	-821	-0-	30	1 2819	2 48	Y	44	44	0	1
09	3600 X	3201	-0-	-399	-0-	35	1 3113	2 48	Y	48	48	0	1
10	3627 X	3089	-0-	-538	-0-	34	1 3001	2 52	Y	47	47	0	1
11	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	32	1 2650	2 12	Y	11	12	0	-0-
12	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	37	1 3009	2 14	Y	13	13	0	-0-
01	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	40	1 3139	2 13	Y	12	12	0	-0-

 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

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-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

08	2759 X	1995	-0-	-764	-0-	20	1 1940	2 34	Y	31	30	0	1
09	2670 X	1954	-0-	-716	-0-	21	1 1900	2 33	Y	30	30	0	1
10	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	27	1 2388	2 41	Y	37	37	0	1
11	1920 X	1376	-0-	-544	-0-	16	1 1327	2 32	Y	29	29	0	1
12	2015 X	615	-0-	-1400	-0-	7	1 593	2 15	Y	14	15	0	-0-
01	2449 X	1817	-0-	-632	-0-	22	1 1750	2 44	Y	40	39	0	1

 CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

08	4154 X	3658	-0-	-496	-0-	3647	2 11	9 N		10			45
09	4020 X	3416	-0-	-604	-0-	3394	2 22	9 N		20			65
10	4154 X	3907	-0-	-247	-0-	3850	2 57	9 N		52			117
11	3810 X	3714	-0-	-96	-0-	3684	2 30	9 N		27			144
12	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3791	2 46	9 N		42	166	0	20
01	3906 X	3777	-0-	-129	-0-	3768	2 9	9 N		8			28

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	28	1 1046	2 19	Y	17	17	0	-0-
09	810 X	341	-0-	-469	-0-	11	1 324	2 6	Y	5	5	0	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1 1408	2 25	Y	23	22	0	1
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	45	1 1255	2 1	Y	-0-	1	0	-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1 1221	2 1	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	37	1 1084	2 1	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	127 1 4 4	4776 2 85 9	Y	77	77 0	1
09	3870 X	784	-0-	-3086	-0-	26 1 13 9	745 2	Y	12	13 0	-0-
10	5890 X	1810	-0-	-4080	-0-	61 1 1 4	1717 2 31 9	Y	28	27 0	1
11	5700 X	386	-0-	-5314	-0-	13 1 15 9	358 2	Y	14	15 0	-0-
12	5890 X	4732	-0-	-1158	-0-	153 1 2 4	4371 2 206 9	Y	187	184 0	3
01	4991 X	2484	-0-	-2507	-0-	79 1 2 4	2292 2 111 9	Y	101	102 0	2

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040			
08	7874 X	7313	-0-	-561	-0-	186 1 6 4	6997 2 124 9	Y	113	113 0	2
09	7470 X	6304	-0-	-1166	-0-	207 1 2 4	5989 2 106 9	Y	96	96 0	2
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
11	7320 X	4	-0-	-7316	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-		-0-
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107			Y	-0-		-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175991		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188			
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	87 1 3 4	3262 2 58 9	Y	53	53 0	1
09	2730 X	870	-0-	-1860	-0-	29 1 14 9	827 2	Y	13	14 0	-0-
10	2821 X	1361	-0-	-1460	-0-	46 1 1 4	1290 2 24 9	Y	22	21 0	1
11	3300 X	1626	-0-	-1674	-0-	56 1 1 4	1569 2	Y	-0-	1 0	-0-
12	3410 X	1351	-0-	-2059	-0-	46 1 1 4	1304 2	Y	-0-		-0-
01	3410 X	1401	-0-	-2009	-0-	47 1 1 4	1353 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-	175 1	16578 2	Y	262	260 0	5
						9 4	288 9				
09	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	166 1	14786 2	Y	230	231 0	4
						2 4	253 9				
10	14446 X	11370	-0-	-3076	-0-	124 1	11047 2	Y	175	174 0	5
						6 4	193 9				
11	14940 X	11165	-0-	-3775	-0-	131 1	10813 2	Y	196	197 0	4
						5 4	216 9				
12	15438 X	12525	-0-	-2913	-0-	150 1	12118 2	Y	228	228 0	4
						6 4	251 9				
01	15438 X	14371	-0-	-1067	-0-	176 1	13922 2	Y	241	241 0	4
						8 4	265 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082		
08	20367 X	18780	-0-	-1587	-0-	193 1	18260 2	Y	288	287 0	5
						10 4	317 9				
09	19710 X	17803	-0-	-1907	-0-	195 1	17309 2	Y	270	270 0	5
						2 4	297 9				
10	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	192 1	17090 2	Y	270	267 0	8
						10 4	297 9				
11	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	203 1	16769 2	Y	158	163 0	3
						8 4	174 9				
12	17236 X	15698	-0-	-1538	-0-	189 1	15324 2	Y	161	161 0	3
						8 4	177 9				
01	17236 X	16645	-0-	-591	-0-	205 1	16258 2	Y	157	157 0	3
						9 4	173 9				

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990		
08	54436 X	54436	-0-	-0-	-0-	1386 1	52077 2	Y	845	842 0	15
						43 4	930 9				
09	58913 X	58913	-0-	-0-	-0-	1933 1	55978 2	Y	891	891 0	15
						22 4	980 9				
10	59991 X	59991	-0-	-0-	-0-	2012 1	56924 2	Y	930	918 0	27
						32 4	1023 9				
11	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	1947 1	54587 2	Y	1327	1326 0	28
						25 4	1460 9				
12	62040 X	62040	-0-	-0-	-0-	2050 1	58424 2	Y	1397	1401 0	24
						29 4	1537 9				
*01	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-	1860 1	54035 2	Y	1330	1330 0	24
						45 4	1463 9				

BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147		
08	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	1920 2	2 9	N	2		87
09	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683 2		N	-0-		87
10	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2311 2	3 9	N	3		90
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2001 2	26 9	N	24		114
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1911 2	67 9	N	61	163 0	12
01	2325 N	1270	-0-	-1055	-0-	1261 2	9 9	N	8		20

BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476		
08	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1232 2	39 9	N	35		178
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464 2	22 9	N	20		198
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2034 2	42 9	N	38	185 0	51
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1832 2	19 9	N	17		68
12	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1482 2	42 9	N	38	30 0	76
01	2077 N	1176	-0-	-901	-0-	1167 2	9 9	N	8		84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	212 1	7947 2	Y	128	128 0	2
						7 4	141 9				
09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	237 1	6870 2	Y	110	110 0	2
						3 4	121 9				
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	211 1	5977 2	Y	98	97 0	3
						3 4	108 9				
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	234 1	6552 2	Y	70	72 0	1
						3 4	77 9				
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	203 1	5775 2	Y	69	69 0	1
						3 4	76 9				
*01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	173 1	5022 2	Y	61	61 0	1
						4 4	67 9				

BLTL A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767			
08	2573 X	1765	-0-	-808	-0-	45 1	1689 2	Y	27	27 0	-0-
						1 4	30 9				
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	86 1	2503 2	Y	41	40 0	1
						1 4	45 9				
10	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	79 1	2232 2	Y	36	36 0	1
						1 4	40 9				
11	2430 X	952	-0-	-1478	-0-	33 1	915 2	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
12	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	88 1	2504 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
01	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	85 1	2464 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654			
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	8 1	806 2	Y	-0-		-0-
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	4 1	366 2	Y	-0-		-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
01	806 X	774	-0-	-32	-0-	10 1	764 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5580 X	3815	-0-	-1765	-0-	39 1	3710 2	Y	58	58 0		1
						2 4	64 9					
09	5370 X	5318	-0-	-52	-0-	58 1	5171 2	Y	80	80 0		1
						1 4	88 9					
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	66 1	5850 2	Y	93	91 0		3
						3 4	102 9					
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	61 1	5045 2	Y	128	128 0		3
						2 4	141 9					
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	72 1	5854 2	Y	138	139 0		2
						3 4	152 9					
*01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	78 1	6137 2	Y	134	134 0		2
						3 4	147 9					

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.13362 -	13530
08	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2551 2		N	-0-			100
09	2970 X	2233	-0-	-737	-0-	2227 2	6 9	N	5			105
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			105
11	2970 X	2386	-0-	-584	-0-	2356 2	30 9	N	27	116 0		16
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3699 2	7 9	N	6			22
*01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-			22

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.11767 -	13864
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2427 2	108 9	N	98	23 0		185
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1879 2	33 9	N	30	159 1		56
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2777 2	55 9	N	50			106
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2050 2	125 9	N	114	80 1		140
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2662 2	85 9	N	77	34 0		183
*01	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3062 2	85 9	N	77	74 1		186

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.10780 -	10806
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710 -	11110
08	3844 X	730	-0-	-3114	-0-	7 1	711 2	Y	11	12 0		-0-
						12 9						
09	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	67 1	5975 2	Y	94	92 0		2
						1 4	103 9					
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	50 1	4462 2	Y	70	70 0		2
						3 4	77 9					
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	59 1	4841 2	Y	138	137 0		3
						2 4	152 9					
12	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	55 1	4424 2	Y	136	137 0		2
						2 4	150 9					
01	6355 X	3247	-0-	-3108	-0-	39 1	3108 2	Y	89	89 0		2
						2 4	98 9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600								
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	180	1	6771	2	Y	110	109	0			2
						6	4	121	9							
09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	228	1	6601	2	Y	105	105	0			2
						3	4	116	9							
10	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	246	1	6968	2	Y	113	112	0			3
						4	4	124	9							
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	244	1	6843	2	Y	79	80	0			2
						3	4	87	9							
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	228	1	6486	2	Y	80	81	0			1
						3	4	88	9							
*01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	219	1	6359	2	Y	81	81	0			1
						5	4	89	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460								
08	6789 X	4434	-0-	-2355	-0-	113	1	4243	2	Y	68	68	0			1
						3	4	75	9							
09	6570 X	3339	-0-	-3231	-0-	110	1	3172	2	Y	51	51	0			1
						1	4	56	9							
10	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	135	1	3817	2	Y	62	61	0			2
						2	4	68	9							
11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	165	1	4615	2	Y	11	13	0			-0-
						2	4	12	9							
12	4433 X	4074	-0-	-359	-0-	138	1	3922	2	Y	11	11	0			-0-
						2	4	12	9							
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	108	1	3139	2	Y	9	9	0			-0-
						3	4	10	9							
DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447								
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	701	-0-	-446	-0-	701	2			N	-0-					-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14680 - 14700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12106 - 12454	
08	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	229 1	8589 2	Y	140	139 0	3
						7 4	154 9				
09	9210 X	8753	-0-	-457	-0-	287 1	8318 2	Y	132	133 0	2
						3 4	145 9				
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	311 1	8800 2	Y	144	142 0	4
						5 4	158 9				
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	308 1	8627 2	Y	51	54 0	1
						4 4	56 9				
12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	302 1	8595 2	Y	51	51 0	1
						4 4	56 9				
*01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	278 1	8085 2	Y	49	49 0	1
						7 4	54 9				

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14360		PERF.12011 - 12508	
08	5084 X	3558	-0-	-1526	-0-	3473 2	85 9	N	77	35 0	196
09	4440 X	2758	-0-	-1682	-0-	2663 2	95 9	N	86	192 0	90
10	4433 X	4069	-0-	-364	-0-	3982 2	87 9	N	79		169
11	4260 X	3120	-0-	-1140	-0-	2976 2	144 9	N	131	194 0	106
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3968 2	116 9	N	105	22 0	189
*01	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4169 2	138 9	N	125	162 0	152

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10182 - 10404	
08	13299 X	7224	-0-	-6075	-0-	184 1	6911 2	Y	112	112 0	2
						6 4	123 9				
09	17460 X	7670	-0-	-9790	-0-	252 1	7287 2	Y	116	116 0	2
						3 4	128 9				
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	281 1	7956 2	Y	130	128 0	4
						5 4	143 9				
11	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	461 1	12932 2	Y	-0-	4 0	-0-
						6 4					
12	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	737 1	21011 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
*01	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	652 1	18934 2	Y	-0-		-0-
						16 4					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470	
08	4960 X	1524	-0-	-3436	-0-	39 1	1459 2	Y	23	24 0	-0-
						1 4	25 9				
09	2400 X	1530	-0-	-870	-0-	50 1	1454 2	Y	23	23 0	-0-
						1 4	25 9				
10	5611 X	1687	-0-	-3924	-0-	57 1	1599 2	Y	27	26 0	1
						1 4	30 9				
11	5430 X	1740	-0-	-3690	-0-	60 1	1679 2	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
12	5611 X	2002	-0-	-3609	-0-	68 1	1933 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2852 X	1793	-0-	-1059	-0-	18 1 1 4	1744 2 30 9	Y	27	27 0	-0-
09	1200 X	12	-0-	-1188	-0-	11 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	2482 2 43 9	Y	39	38 0	1
11	1740 X	1702	-0-	-38	-0-	20 1 1 4	1666 2 15 9	Y	14	15 0	-0-
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	1801 2 18 9	Y	16	16 0	-0-
01	2542 X	1724	-0-	-818	-0-	21 1 1 4	1687 2 15 9	Y	14	14 0	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360			
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	2455 2 44 9	Y	40	40 0	1
09	5160 X	230	-0-	-4930	-0-	8 1 3 9	219 2	Y	3	4 0	-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	126 1 2 4	3523 2 57 9	Y	52	51 0	1
12	2108 X	1725	-0-	-383	-0-	58 1 1 4	1641 2 25 9	Y	23	24 0	-0-
*01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	95 1 2 4	2765 2 45 9	Y	41	40 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125			
08	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	66 2	Y	1	1 0	-0-
09	60 X	6	-0-	-54	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
10	62 X	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	2922 2	Y	-0-		-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372			
08	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	320 1 10 4	12031 2 215 9	Y	195	194 0	4
09	11610 X	8529	-0-	-3081	-0-	280 1 3 4	8105 2 141 9	Y	128	130 0	2
10	10106 X	5785	-0-	-4321	-0-	194 1 3 4	5489 2 99 9	Y	90	89 0	3
11	9780 X	5343	-0-	-4437	-0-	184 1 2 4	5157 2	Y	-0-	3 0	-0-
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	354 1 5 4	10079 2	Y	-0-		-0-
*01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	358 1 9 4	10397 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800			
08	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679		PERF.12788 - 12956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
09	11 X	7	-0-	-4	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12314 - 12618	
08	10509 X	9454	-0-	-1055	-0-	97	1	Y	146	145	0
						5	4				3
09	10170 X	9740	-0-	-430	-0-	106	1	Y	148	148	0
						1	4				3
10	10509 X	9469	-0-	-1040	-0-	103	1	Y	145	144	0
						5	4				4
11	9540 X	8975	-0-	-565	-0-	107	1	Y	28	31	0
						4	4				1
12	10075 X	8808	-0-	-1267	-0-	107	1	Y	29	29	0
						4	4				1
01	10075 X	9354	-0-	-721	-0-	116	1	Y	29	29	0
						5	4				1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11934 - 11950	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11779 - 14074	
08	5673 X	4413	-0-	-1260	-0-	4264	2	N	135	42	0
											241
09	5490 X	3538	-0-	-1952	-0-	3417	2	N	110	190	0
											161
10	5332 X	5198	-0-	-134	-0-	5041	2	N	143	191	0
											113
11	4260 X	3194	-0-	-1066	-0-	3105	2	N	81	138	0
											56
12	4402 X	4330	-0-	-72	-0-	4213	2	N	106	24	0
											138
01	5208 X	3592	-0-	-1616	-0-	3545	2	N	43	122	0
											59

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11614 - 11780	
08	8587 X	3653	-0-	-4934	-0-	37	1	Y	56	56	0
						2	4				1
09	8310 X	5155	-0-	-3155	-0-	56	1	Y	78	78	0
						1	4				1
10	7533 X	5630	-0-	-1903	-0-	61	1	Y	86	85	0
						3	4				2
11	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	157	156	0
						3	4				3
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	122	123	0
						3	4				2
*01	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	145	144	0
						4	4				3

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080
08	3193 X	858	-0-	-2335	-0-	9 1	835 2	Y	13	13 0		-0-
09	3090 X	1360	-0-	-1730	-0-	14 9	1323 2	Y	20	20 0		-0-
10	2263 X	830	-0-	-1433	-0-	15 1	807 2	Y	13	13 0		-0-
11	1020 X	420	-0-	-600	-0-	22 9	406 2	Y	8	8 0		-0-
12	1395 X	412	-0-	-983	-0-	9 1	398 2	Y	8	8 0		-0-
*01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	9 9	1599 2	Y	32	31 0		1
						5 1	35 9					
						20 1						
						1 4						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392
08	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	471 1	17694 2	Y	287	286 0		5
09	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	15 4	17753 2	Y	283	283 0		5
10	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	613 1	18663 2	Y	305	301 0		9
11	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	7 4	18353 2	Y	106	113 0		2
12	17732 X	5249	-0-	-12483	-0-	660 1	5038 2	Y	28	30 0		-0-
*01	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	11 4	17156 2	Y	101	99 0		2
						8 4	111 9					
						177 1						
						3 4						
						591 1						
						14 4						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624
08	6231 X	3226	-0-	-3005	-0-	33 1	3136 2	Y	50	49 0		1
09	6030 X	4042	-0-	-1988	-0-	2 4	3931 2	Y	61	61 0		1
10	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	44 1	3666 2	Y	58	57 0		2
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	67 9	3411 2	Y	61	62 0		1
12	4185 X	2647	-0-	-1538	-0-	41 1	2556 2	Y	53	53 0		1
*01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	2 4	4759 2	Y	90	89 0		2
						41 1	99 9					
						2 4						
						64 9						
						67 9						
						1 4						
						60 1						
						3 4						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	1922 N	1568	-0-	-354	-0-	1455 2	113 9	N	103	35 0	207
09	1920 N	1243	-0-	-677	-0-	1113 2	130 9	N	118	191 0	134
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1665 2	132 9	N	120		254
11	1530 N	1308	-0-	-222	-0-	1172 2	136 9	N	124	270 0	108
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1689 2	133 9	N	121	35 0	194
*01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1708 2	172 9	N	156	194 0	156

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060	
08	5084 X	4300	-0-	-784	-0-	44 1	4182 2	Y	65	65 0	1
						2 4	72 9				
09	4830 X	3999	-0-	-831	-0-	44 1	3888 2	Y	61	61 0	1
						67 9					
10	4588 X	3955	-0-	-633	-0-	43 1	3843 2	Y	61	60 0	2
						2 4	67 9				
11	4440 X	3632	-0-	-808	-0-	43 1	3544 2	Y	39	40 0	1
						2 4	43 9				
12	4309 X	3604	-0-	-705	-0-	43 1	3517 2	Y	38	38 0	1
						2 4	42 9				
01	4309 X	3725	-0-	-584	-0-	46 1	3637 2	Y	36	36 0	1
						2 4	40 9				

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.12028 - 12388	
08	558 X	418	-0-	-140	-0-	11 1	400 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
09	540 X	472	-0-	-68	-0-	15 1	449 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	21 1	592 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
11	390 N	214	-0-	-176	-0-	7 1	206 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	496 N	400	-0-	-96	-0-	13 1	385 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	13 1	378 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11580 - 11896	
08	8122 X	5895	-0-	-2227	-0-	60 1	5732 2	Y	91	90 0	2
						3 4	100 9				
09	7830 X	6943	-0-	-887	-0-	76 1	6750 2	Y	105	105 0	2
						1 4	116 9				
10	8091 X	6983	-0-	-1108	-0-	76 1	6785 2	Y	107	106 0	3
						4 4	118 9				
11	7350 X	6534	-0-	-816	-0-	77 1	6385 2	Y	63	65 0	1
						3 4	69 9				
12	7161 X	6525	-0-	-636	-0-	79 1	6369 2	Y	67	67 0	1
						3 4	74 9				
01	7161 X	6184	-0-	-977	-0-	76 1	6041 2	Y	58	58 0	1
						3 4	64 9				

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1178 X	125	-0-	-1053	-0-	1 1	2 2	122 2	Y	2	2 0	-0-
09	480 X	42	-0-	-438	-0-	2 9	41 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
10	899 X	113	-0-	-786	-0-	1 1	2 1	110 2	Y	2	2 0	-0-
11	870 X	133	-0-	-737	-0-	2 9	2 1	129 2	Y	2	2 0	-0-
12	899 X	106	-0-	-793	-0-	2 9	1 1	104 2	Y	1	1 0	-0-
*01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	180 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	12184 - 12488
08	1829 X	43	-0-	-1786	-0-	42 2	1 9	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	67 1	5942 2	93	Y	93	91 0	2
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9	72	Y	72	72 0	2
11	2070 X	1451	-0-	-619	-0-	51 1	4580 2	7	Y	7	9 0	-0-
12	6324 X	460	-0-	-5864	-0-	3 4	79 9	2	Y	2	2 0	-0-
01	6324 X	2	-0-	-6322	-0-	17 1	1425 2	8 9	Y	2	2 0	-0-
						6 1	452 2	2 9	Y	-0-	-0-	-0-
						2 2						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11950 - 12763
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	5 1	430 2	7	Y	7	7 0	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	8 9	5 1	434 2	Y	7	7 0	-0-
10	713 X	541	-0-	-172	-0-	5 1	8 9	526 2	Y	8	8 0	-0-
11	690 X	482	-0-	-208	-0-	6 1	9 9	458 2	Y	16	16 0	-0-
12	713 X	531	-0-	-182	-0-	18 9	6 1	506 2	Y	17	17 0	-0-
01	527 X	432	-0-	-95	-0-	6 1	19 9	413 2	Y	13	13 0	-0-
						5 1	14 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10500 - 10508
08	3720 X	2354	-0-	-1366	-0-	24 1	2288 2	37	Y	37	36 0	1
09	3600 X	2411	-0-	-1189	-0-	1 4	41 9	37	Y	37	37 0	1
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	26 1	2344 2	61	Y	61	60 0	2
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	41 9	43 1	3871 2	Y	42	43 0	1
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2 4	67 9	2665 2	Y	49	49 0	1
01	3968 X	2563	-0-	-1405	-0-	32 1	2665 2	38	Y	38	38 0	1
						1 4	46 9					
						36 1	2938 2					
						1 4	54 9					
						31 1	2489 2					
						1 4	42 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	152 1	5722 2	Y	93	93	0			2
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	134 1	3886 2	Y	61	62	0			1
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	111 1	3148 2	Y	51	51	0			1
11	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	81 1	2273 2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	98 1	2798 2	Y	-0-					-0-
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	99 1	2874 2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746					
08	3720 X	1311	-0-	-2409	-0-	13 1	1275 2	Y	20	20	0			-0-
09	3600 X	985	-0-	-2615	-0-	11 1	957 2	Y	15	15	0			-0-
10	2480 X	1091	-0-	-1389	-0-	12 1	1059 2	Y	17	17	0			-0-
11	2190 X	970	-0-	-1220	-0-	12 1	954 2	Y	4	4	0			-0-
12	2046 X	1140	-0-	-906	-0-	14 1	1121 2	Y	4	4	0			-0-
01	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	13 1	1050 2	Y	4	4	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370					
08	10168 X	9438	-0-	-730	-0-	97 1	9176 2	Y	145	144	0			3
09	9840 X	8853	-0-	-987	-0-	97 1	8609 2	Y	133	134	0			2
10	10168 X	8492	-0-	-1676	-0-	93 1	8250 2	Y	131	129	0			4
11	9180 X	8558	-0-	-622	-0-	98 1	8064 2	Y	356	353	0			7
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	112 1	9074 2	Y	376	376	0			7
01	9424 X	9198	-0-	-226	-0-	110 1	8718 2	Y	332	333	0			6

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766					
08	5425 X	4882	-0-	-543	-0-	124 1	4670 2	Y	76	76	0			1
09	5250 X	3646	-0-	-1604	-0-	120 1	3463 2	Y	56	56	0			1
10	5394 X	3786	-0-	-1608	-0-	127 1	3592 2	Y	59	58	0			2
11	5160 X	4578	-0-	-582	-0-	155 1	4338 2	Y	75	75	0			2
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	205 1	5846 2	Y	94	94	0			2
*01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	163 1	4725 2	Y	78	79	0			1

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		8122 X	2059	-0-	-6063	-0-	21 1	2002 2	Y	32	32 0			1
							1 4	35 9						
09		7860 X	1884	-0-	-5976	-0-	21 1	1832 2	Y	28	29 0			-0-
							31 9							
10		5301 X	1688	-0-	-3613	-0-	18 1	1639 2	Y	27	26 0			1
							1 4	30 9						
11		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	128 1	10571 2	Y	685	672 0			14
							5 4	754 9						
12		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	122 1	9855 2	Y	689	691 0			12
							5 4	758 9						
*01		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	118 1	9329 2	Y	602	603 0			11
							5 4	662 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 211583			COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444			

08		1705 X	863	-0-	-842	-0-	9 1	840 2	Y	13	13 0			-0-
							14 9							
09		1650 X	825	-0-	-825	-0-	9 1	802 2	Y	13	13 0			-0-
							14 9							
10		992 X	656	-0-	-336	-0-	7 1	638 2	Y	10	10 0			-0-
							11 9							
11		840 X	355	-0-	-485	-0-	4 1	350 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
12		873 X	873	-0-	-0-	-0-	11 1	860 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
*01		870 X	870	-0-	-0-	-0-	11 1	857 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 212792			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278			

08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		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			

08		8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	90 1	8535 2	Y	134	134 0			2
							5 4	147 9						
09		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	87 1	7776 2	Y	121	121 0			2
							1 4	133 9						
10		10416 X	7024	-0-	-3392	-0-	77 1	6824 2	Y	108	107 0			3
							4 4	119 9						
11		9180 X	6963	-0-	-2217	-0-	81 1	6737 2	Y	129	129 0			3
							3 4	142 9						
12		8773 X	8517	-0-	-256	-0-	102 1	8258 2	Y	139	140 0			2
							4 4	153 9						
*01		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	108 1	8564 2	Y	133	133 0			2
							5 4	146 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 51		RRCID -> 215084			COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503			

08		1643 X	9	-0-	-1634	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
09		1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
10		1798 X	28	-0-	-1770	-0-	28 2		Y	-0-				-0-
11		1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
12		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-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 #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10630	- 11272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5363 X	8	-0-	-5355	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09		2220 X	4	-0-	-2216	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10		62 X	3	-0-	-59	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712	- 10782
08		3627 X	1993	-0-	-1634	-0-	20 1	1938 2	Y	31	31 0	1
							1 4	34 9				
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	35 1	3155 2	Y	49	49 0	1
							54 9					
10		3255 X	2383	-0-	-872	-0-	26 1	2316 2	Y	36	36 0	1
							1 4	40 9				
11		3150 X	2226	-0-	-924	-0-	26 1	2132 2	Y	61	61 0	1
							1 4	67 9				
12		3348 X	3075	-0-	-273	-0-	36 1	2948 2	Y	82	82 0	1
							1 4	90 9				
01		3348 X	2709	-0-	-639	-0-	33 1	2601 2	Y	67	67 0	1
							1 4	74 9				

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF. 9854	- 10152
08		3875 X	557	-0-	-3318	-0-	6 1	542 2	Y	8	8 0	-0-
							9 9					
09		3510 X	2567	-0-	-943	-0-	28 1	2496 2	Y	39	38 0	1
							43 9					
10		2418 X	1527	-0-	-891	-0-	17 1	1484 2	Y	23	23 0	1
							1 4	25 9				
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	31 1	2602 2	Y	20	21 0	-0-
							1 4	22 9				
12		2666 X	1876	-0-	-790	-0-	23 1	1834 2	Y	16	16 0	-0-
							1 4	18 9				
01		2666 X	2141	-0-	-525	-0-	26 1	2095 2	Y	17	17 0	-0-
							1 4	19 9				

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13620	- 13780
08		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	192 1	7219 2	Y	117	117 0	2
							6 4	129 9				
09		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	219 1	6355 2	Y	102	102 0	2
							2 4	112 9				
10		7099 X	6254	-0-	-845	-0-	210 1	5934 2	Y	97	96 0	3
							3 4	107 9				
11		6870 X	5187	-0-	-1683	-0-	175 1	4898 2	Y	102	103 0	2
							2 4	112 9				
12		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	267 1	7607 2	Y	155	154 0	3
							4 4	171 9				
*01		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	252 1	7326 2	Y	153	153 0	3
							6 4	168 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	4526	-0-	-1364	-0-	46	1	4402	2	Y	69	68	0			1
						2	4	76	9							
09	5730 X	4473	-0-	-1257	-0-	49	1	4349	2	Y	68	68	0			1
						75	9									
10	5921 X	5612	-0-	-309	-0-	61	1	5453	2	Y	86	85	0			2
						3	4	95	9							
11	5730 X	4169	-0-	-1561	-0-	50	1	4110	2	Y	6	8	0			-0-
						2	4	7	9							
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	61	1	4895	2	Y	7	7	0			-0-
						2	4	8	9							
01	5611 X	4718	-0-	-893	-0-	59	1	4649	2	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8974 - 10154						
08	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	23676	2	329	9	N	299	186	0			195
09	20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	19900	2	295	9	N	268	385	0			78
10	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	21021	2	284	9	N	258	194	0			142
11	19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	19696	2	261	9	N	237	194	0			185
12	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18571	2	232	9	N	211	323	0			73
*01	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	18078	2	242	9	N	220	194	0			99
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375						
08	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	147	1	13973	2	Y	221	220	0			4
						8	4	243	9							
09	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	137	1	12207	2	Y	190	191	0			3
						1	4	209	9							
10	14570 X	11338	-0-	-3232	-0-	124	1	11015	2	Y	175	173	0			5
						6	4	193	9							
11	14100 X	11839	-0-	-2261	-0-	141	1	11652	2	Y	37	41	0			1
						5	4	41	9							
12	14570 X	13580	-0-	-990	-0-	165	1	13366	2	Y	38	38	0			1
						7	4	42	9							
01	14384 X	13932	-0-	-452	-0-	173	1	13711	2	Y	36	36	0			1
						8	4	40	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422						
08	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	283	1	10646	2	Y	173	172	0			3
						9	4	190	9							
09	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	402	1	11629	2	Y	185	185	0			3
						5	4	204	9							
10	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	433	1	12247	2	Y	200	197	0			6
						7	4	220	9							
11	11400 X	11179	-0-	-221	-0-	384	1	10772	2	Y	16	22	0			-0-
						5	4	18	9							
12	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	410	1	11675	2	Y	18	18	0			-0-
						6	4	20	9							
01	11780 X	10960	-0-	-820	-0-	364	1	10568	2	Y	17	17	0			-0-
						9	4	19	9							
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960						
08	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7817	2	134	9	Y	122	83	0			46
09	6960 X	5020	-0-	-1940	-0-	4833	2	187	9	Y	170	165	0			51
10	7192 X	6758	-0-	-434	-0-	6537	2	221	9	Y	201	193	0			59
11	7680 X	6405	-0-	-1275	-0-	6195	2	210	9	Y	191	194	0			56
12	7936 X	6218	-0-	-1718	-0-	5957	2	261	9	Y	237	242	0			51
01	7936 X	5934	-0-	-2002	-0-	5694	2	240	9	Y	218	146	0			123

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7812 X	6728	-0-	-1084	-0-	69 1 4 4	6541 2 114 9	Y	104	103 0	2
09		7230 X	6776	-0-	-454	-0-	74 1 1 4	6588 2 113 9	Y	103	103 0	2
10		6820 X	5102	-0-	-1718	-0-	56 1 3 4	4957 2 86 9	Y	78	78 0	2
11		6510 X	4563	-0-	-1947	-0-	54 1 2 4	4499 2 8 9	Y	7	9 0	-0-
12		7006 X	4896	-0-	-2110	-0-	60 1 2 4	4826 2 8 9	Y	7	7 0	-0-
01		7006 X	4992	-0-	-2014	-0-	62 1 3 4	4920 2 7 9	Y	6	6 0	-0-

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814		
08		9982 X	7700	-0-	-2282	-0-	7638 2	62 9	Y	56	41 0	21
09		9660 X	6412	-0-	-3248	-0-	6353 2	59 9	Y	54	59 0	16
10		9083 X	5564	-0-	-3519	-0-	5492 2	72 9	Y	65	62 0	19
11		8520 X	6942	-0-	-1578	-0-	6872 2	70 9	Y	64	64 0	19
12		7688 X	6123	-0-	-1565	-0-	6036 2	87 9	Y	79	81 0	17
01		7688 X	4586	-0-	-3102	-0-	4506 2	80 9	Y	73	49 0	41

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266		
08		8370 X	7275	-0-	-1095	-0-	75 1 4 4	7073 2 123 9	Y	112	111 0	2
09		8100 X	6991	-0-	-1109	-0-	76 1 1 4	6797 2 117 9	Y	106	106 0	2
10		8370 X	7057	-0-	-1313	-0-	77 1 4 4	6857 2 119 9	Y	108	107 0	3
11		7290 X	6846	-0-	-444	-0-	77 1 3 4	6401 2 365 9	Y	332	328 0	7
12		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	89 1 4 4	7185 2 388 9	Y	353	354 0	6
*01		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	95 1 4 4	7523 2 375 9	Y	341	341 0	6

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142		PERF. 9940 - 10870		
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-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9486 - 10028		
08		4929 X	4309	-0-	-620	-0-	4309 2		Y	-0-		-0-
09		4770 X	3815	-0-	-955	-0-	3815 2		Y	-0-		-0-
10		4929 X	4090	-0-	-839	-0-	4090 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	3919	-0-	-581	-0-	3919 2		Y	-0-		-0-
12		4650 X	4059	-0-	-591	-0-	4059 2		Y	-0-		-0-
01		4309 X	4210	-0-	-99	-0-	4210 2		Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	12710 X	8636	-0-	-4074	-0-	220 7	1 4	8262 147	2 9	Y	134	134	0		2
09	11010 X	6403	-0-	-4607	-0-	210 2	1 4	6083 108	2 9	Y	98	98	0		2
10	10199 X	6272	-0-	-3927	-0-	210 3	1 4	5952 107	2 9	Y	97	96	0		3
11	9630 X	7229	-0-	-2401	-0-	248 3	1 4	6954 24	2 9	Y	22	25	0		-0-
12	9951 X	7358	-0-	-2593	-0-	248 4	1 4	7083 23	2 9	Y	21	21	0		-0-
01	8649 X	6640	-0-	-2009	-0-	220 5	1 4	6393 22	2 9	Y	20	20	0		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716						
08	6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	137 4	1 4	5138 92	2 9	Y	84	83	0		2
09	5700 X	3816	-0-	-1884	-0-	125 1	1 4	3627 63	2 9	Y	57	58	0		1
10	5890 X	5056	-0-	-834	-0-	170 3	1 4	4797 86	2 9	Y	78	77	0		2
11	5310 X	4867	-0-	-443	-0-	164 2	1 4	4602 99	2 9	Y	90	90	0		2
12	5363 X	3032	-0-	-2331	-0-	102 1	1 4	2917 12	2 9	Y	11	13	0		-0-
01	5363 X	2107	-0-	-3256	-0-	70 1	1 4	2026 9	2 9	Y	8	8	0		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320						
08	6014 X	4043	-0-	-1971	-0-	41 2	1 4	3932 68	2 9	Y	62	61	0		1
09	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	70 1	1 4	6210 107	2 9	Y	97	96	0		2
10	4619 X	1901	-0-	-2718	-0-	21 1	1 4	1847 32	2 9	Y	29	30	0		1
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	60 2	1 4	5002 94	2 9	Y	85	84	0		2
12	6603 X	6456	-0-	-147	-0-	77 3	1 4	6251 125	2 9	Y	114	114	0		2
01	6603 X	5472	-0-	-1131	-0-	67 3	1 4	5303 99	2 9	Y	90	90	0		2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700						
08	4960 X	1589	-0-	-3371	-0-	16 1	1 4	1546 26	2 9	Y	24	25	0		-0-
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	5342 91	2 9	Y	83	82	0		1
10	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	38 2	1 4	3399 61	2 9	Y	55	54	0		2
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	41 2	1 4	3407 121	2 9	Y	110	110	0		2
12	5673 X	3632	-0-	-2041	-0-	43 2	1 4	3467 120	2 9	Y	109	109	0		2
01	5673 X	4176	-0-	-1497	-0-	51 2	1 4	3996 127	2 9	Y	115	115	0		2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 9980						
08	8370 X	7939	-0-	-431	-0-	81 1	7720 2	4 4	134 9	Y	122	121 0				2
09	8100 X	7406	-0-	-694	-0-	81 1	7201 2	1 4	123 9	Y	112	112 0				2
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	95 1	8430 2	5 4	147 9	Y	134	132 0				4
11	7680 X	6813	-0-	-867	-0-	80 1	6586 2	3 4	144 9	Y	131	132 0				3
12	7936 X	6044	-0-	-1892	-0-	72 1	5829 2	3 4	140 9	Y	127	128 0				2
01	8680 X	6241	-0-	-2439	-0-	76 1	6029 2	3 4	133 9	Y	121	121 0				2
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910						
08	11873 X	7958	-0-	-3915	-0-	203 1	7614 2	6 4	135 9	Y	123	123 0				2
09	11490 X	7915	-0-	-3575	-0-	260 1	7520 2	3 4	132 9	Y	120	120 0				2
10	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	345 1	9775 2	6 4	176 9	Y	160	157 0				5
11	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	338 1	9479 2	4 4	29 9	Y	26	30 0				1
12	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	255 1	7257 2	4 4	22 9	Y	20	21 0				-0-
01	10385 X	7622	-0-	-2763	-0-	253 1	7339 2	6 4	24 9	Y	22	22 0				-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778						
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	97 1	3653 2	3 4	65 9	Y	59	59 0				1
09	4350 X	2808	-0-	-1542	-0-	92 1	2668 2	1 4	47 9	Y	43	43 0				1
10	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	145 1	4099 2	2 4	74 9	Y	67	66 0				2
11	4350 X	3666	-0-	-684	-0-	125 1	3495 2	2 4	44 9	Y	40	41 0				1
12	3844 X	3225	-0-	-619	-0-	108 1	3074 2	2 4	41 9	Y	37	37 0				1
01	4340 X	2843	-0-	-1497	-0-	93 1	2711 2	2 4	37 9	Y	34	34 0				1
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922						
08	9393 X	8181	-0-	-1212	-0-	8120 2	61 9			Y	55	50 0				33
09	8940 X	7707	-0-	-1233	-0-	7659 2	48 9			Y	44	68 0				9
10	9114 X	7233	-0-	-1881	-0-	7174 2	59 9			Y	54	40 0				23
11	8580 X	8000	-0-	-580	-0-	7957 2	43 9			Y	39	36 0				26
12	8866 X	8000	-0-	-866	-0-	7952 2	48 9			Y	44	55 0				15
01	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	7910 2	43 9			Y	39	28 0				26

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	429	-0-	-291	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468				
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	9	9	0	-0-
						10	9					
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	21	1	Y	10	10	0	-0-
						11	9					
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	11	11	0	-0-
						1	4					
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	11	11	0	-0-
						1	4					
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508				
08	12400 X	11126	-0-	-1274	-0-	283	1	Y	173	172	0	3
						9	4					
09	12300 X	9484	-0-	-2816	-0-	311	1	Y	143	144	0	2
						3	4					
10	12710 X	9386	-0-	-3324	-0-	315	1	Y	146	144	0	4
						5	4					
11	12300 X	8863	-0-	-3437	-0-	302	1	Y	88	90	0	2
						4	4					
12	11160 X	9061	-0-	-2099	-0-	304	1	Y	92	92	0	2
						4	4					
01	11129 X	8120	-0-	-3009	-0-	267	1	Y	85	85	0	2
						6	4					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635				
08	17298 X	13831	-0-	-3467	-0-	352	1	Y	215	214	0	4
						11	4					
09	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	516	1	Y	238	238	0	4
						6	4					
10	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	502	1	Y	232	229	0	7
						8	4					
11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	469	1	Y	465	462	0	10
						6	4					
12	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	432	1	Y	462	464	0	8
						6	4					
*01	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	434	434	0	8
						9	4					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	6510 X	5404	-0-	-1106	-0-	138 1	4 4	5168 2	94 9	Y	85 84 0	2
09	5430 X	4277	-0-	-1153	-0-	140 1	2 4	4065 2	70 9	Y	64 65 0	1
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	197 1	3 4	5566 2	100 9	Y	91 89 0	3
11	4800 X	4562	-0-	-238	-0-	157 1	2 4	4403 2		Y	-0- 3 0	-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	168 1	2 4	4797 2		Y	-0-	-0-
01	4960 X	4382	-0-	-578	-0-	146 1	4 4	4232 2		Y	-0-	-0-

BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9940 - 9978		
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2				Y	-0-	-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	430 2				Y	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2				Y	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2				Y	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2				Y	-0-	-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2				Y	-0-	-0-

BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10375 - 10828		
08	7905 X	1172	-0-	-6733	-0-	1019 2		153 9	Y	139 112 0	83	
09	7650 X	1861	-0-	-5789	-0-	1633 2		228 9	Y	207 249 0	41	
10	7905 X	1190	-0-	-6715	-0-	1028 2		162 9	Y	147 125 0	63	
11	7650 X	1896	-0-	-5754	-0-	1640 2		256 9	Y	233 137 0	159	
12	7905 X	1712	-0-	-6193	-0-	1423 2		289 9	Y	263 332 0	90	
01	1922 X	1251	-0-	-671	-0-	991 2		260 9	Y	236 167 0	159	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.12350 - 12560		
08	8618 X	7054	-0-	-1564	-0-	180 1	6 4	6747 2	121 9	Y	110 109 0	2
09	8340 X	4262	-0-	-4078	-0-	140 1	2 4	4050 2	70 9	Y	64 65 0	1
10	8618 X	6701	-0-	-1917	-0-	225 1	4 4	6358 2	114 9	Y	104 102 0	3
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	259 1	3 4	7256 2	112 9	Y	102 103 0	2
12	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	184 1	3 4	5253 2	81 9	Y	74 75 0	1
01	7068 X	4878	-0-	-2190	-0-	160 1	4 4	4639 2	75 9	Y	68 68 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994		
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	82 1	4 4	7812 2	135 9	Y	123 122 0	2
09	3870 X	3007	-0-	-863	-0-	33 1	51 9	2923 2		Y	46 47 0	1
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	60 1	3 4	5370 2	92 9	Y	84 83 0	2
11	7140 X	4750	-0-	-2390	-0-	57 1	2 4	4677 2	14 9	Y	13 15 0	-0-
12	7378 X	5850	-0-	-1528	-0-	71 1	3 4	5758 2	18 9	Y	16 16 0	-0-
01	7378 X	3650	-0-	-3728	-0-	45 1	2 4	3593 2	10 9	Y	9 9 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	244	-0-	-252	-0-	200	2	44	9	Y	40	16	0			24
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	387	2	48	9	Y	44	59	0			9
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	Y	37	30	0			16
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

08	9021 X	5259	-0-	-3762	-0-	134	1	5032	2	Y	81	82	0			1
						4	4	89	9							
09	8160 X	5413	-0-	-2747	-0-	178	1	5143	2	Y	82	82	0			1
						2	4	90	9							
10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	237	1	6703	2	Y	110	108	0			3
						4	4	121	9							
11	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	322	1	9029	2	Y	101	102	0			2
						4	4	111	9							
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4556	2	Y	54	55	0			1
						2	4	59	9							
*01	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	229	1	6648	2	Y	80	80	0			1
						6	4	88	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

08	8990 X	3343	-0-	-5647	-0-	85	1	3198	2	Y	52	52	0			1
						3	4	57	9							
09	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	227	1	6585	2	Y	105	104	0			2
						3	4	116	9							
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	2	Y	112	111	0			3
						4	4	123	9							
11	4740 X	4394	-0-	-346	-0-	151	1	4241	2	Y	-0-	3	0			-0-
						2	4									
12	7068 X	4468	-0-	-2600	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	7068 X	3404	-0-	-3664	-0-	113	1	3288	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

08	7843 X	6788	-0-	-1055	-0-	173	1	6493	2	Y	106	105	0			2
						5	4	117	9							
09	7230 X	6631	-0-	-599	-0-	218	1	6301	2	Y	100	100	0			2
						2	4	110	9							
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	229	1	6472	2	Y	105	104	0			3
						4	4	116	9							
11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	221	1	6201	2	Y	219	217	0			5
						3	4	241	9							
12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	Y	216	217	0			4
						3	4	238	9							
01	6386 X	6106	-0-	-280	-0-	196	1	5686	2	Y	199	199	0			4
						5	4	219	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6417 X	3774	-0-	-2643	-0-	39 1	3669 2	Y	58	58 0	1
							2 4	64 9				
09		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	68 1	6045 2	Y	95	94 0	2
							1 4	105 9				
10		5890 X	5275	-0-	-615	-0-	58 1	5126 2	Y	80	80 0	2
							3 4	88 9				
11		4800 X	4616	-0-	-184	-0-	52 1	4298 2	Y	240	237 0	5
							2 4	264 9				
12		6417 X	4608	-0-	-1809	-0-	53 1	4278 2	Y	250	251 0	4
							2 4	275 9				
01		6417 X	5005	-0-	-1412	-0-	59 1	4665 2	Y	253	252 0	5
							3 4	278 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708				
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878				
08		15655 X	15022	-0-	-633	-0-	383 1	14371 2	Y	233	232 0	4
							12 4	256 9				
09		15150 X	13810	-0-	-1340	-0-	453 1	13121 2	Y	210	210 0	4
							5 4	231 9				
10		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	516 1	14591 2	Y	238	235 0	7
							8 4	262 9				
11		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	504 1	14147 2	Y	125	129 0	3
							6 4	138 9				
12		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	515 1	14691 2	Y	126	127 0	2
							7 4	139 9				
*01		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	485 1	14085 2	Y	125	125 0	2
							12 4	138 9				
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330				
08		35805 X	26085	-0-	-9720	-0-	664 1	24955 2	Y	405	404 0	7
							20 4	446 9				
09		32460 X	29558	-0-	-2902	-0-	970 1	28084 2	Y	448	447 0	8
							11 4	493 9				
10		33108 X	27441	-0-	-5667	-0-	920 1	26040 2	Y	424	420 0	12
							15 4	466 9				
11		30510 X	26499	-0-	-4011	-0-	898 1	25175 2	Y	377	381 0	8
							11 4	415 9				
12		30535 X	30353	-0-	-182	-0-	1013 1	28864 2	Y	420	421 0	7
							14 4	462 9				
01		30535 X	27777	-0-	-2758	-0-	909 1	26410 2	Y	396	396 0	7
							22 4	436 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	806 N	571	-0-	-235	-0-	15	1	546	2	9	9 0
						10	9				-0-
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	16	1	473	2	8	8 0
						9	9				-0-
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	15	1	416	2	7	7 0
						8	9				-0-
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	14	1	406	2	Y	-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	11	1	304	2	Y	-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	13	1	380	2	Y	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346		
08	17949 X	16805	-0-	-1144	-0-	428	1	16076	2	Y	262
						13	4	288	9		260 0
09	17010 X	11443	-0-	-5567	-0-	376	1	10873	2	Y	173
						4	4	190	9		175 0
10	17577 X	11878	-0-	-5699	-0-	398	1	11272	2	Y	184
						6	4	202	9		182 0
11	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	600	1	16812	2	Y	300
						8	4	330	9		299 0
12	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	634	1	18078	2	Y	298
						9	4	328	9		299 0
*01	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	582	1	16919	2	Y	287
						14	4	316	9		287 0

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498		
08	12927 X	11893	-0-	-1034	-0-	303	1	11377	2	Y	185
						9	4	204	9		184 0
09	12210 X	9603	-0-	-2607	-0-	315	1	9124	2	Y	145
						4	4	160	9		146 0
10	11904 X	10954	-0-	-950	-0-	367	1	10394	2	Y	170
						6	4	187	9		167 0
11	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	401	1	11236	2	Y	270
						5	4	297	9		269 0
12	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	404	1	11508	2	Y	266
						6	4	293	9		267 0
01	11904 X	11022	-0-	-882	-0-	357	1	10384	2	Y	247
						9	4	272	9		247 0

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668		
08	9362 X	7352	-0-	-2010	-0-	187	1	7032	2	Y	115
						6	4	127	9		114 0
09	8610 X	6879	-0-	-1731	-0-	226	1	6536	2	Y	104
						3	4	114	9		104 0
10	7843 X	7148	-0-	-695	-0-	240	1	6783	2	Y	110
						4	4	121	9		109 0
11	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	280	1	7852	2	Y	59
						4	4	65	9		61 0
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	290	1	8261	2	Y	61
						4	4	67	9		61 0
*01	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	262	1	7612	2	Y	58
						6	4	64	9		58 0

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.//		630591										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		22382 X	20241	-0-	-2141	-0-	515 1	19363 2	16 4	347 9	Y	315	313 0		6
09		21030 X	17439	-0-	-3591	-0-	572 1	16571 2	6 4	290 9	Y	264	265 0		5
10		20739 X	18249	-0-	-2490	-0-	612 1	17317 2	10 4	310 9	Y	282	279 0		8
11		19590 X	16790	-0-	-2800	-0-	565 1	15847 2	7 4	371 9	Y	337	338 0		7
12		20243 X	16693	-0-	-3550	-0-	553 1	15768 2	8 4	364 9	Y	331	332 0		6
01		20243 X	15400	-0-	-4843	-0-	501 1	14542 2	12 4	345 9	Y	314	314 0		6

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		65H	RRCID -> 266234			COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480		
08		16647 X	14131	-0-	-2516	-0-	145 1	13739 2	8 4	239 9	Y	217	216 0		4
09		15750 X	13938	-0-	-1812	-0-	152 1	13553 2	1 4	232 9	Y	211	211 0		4
10		15190 X	13351	-0-	-1839	-0-	146 1	12972 2	7 4	226 9	Y	205	203 0		6
11		14490 X	12302	-0-	-2188	-0-	147 1	12149 2	6 4		Y	-0-	6 0		-0-
12		14756 X	10895	-0-	-3861	-0-	133 1	10757 2	5 4		Y	-0-			-0-
01		14415 X	10303	-0-	-4112	-0-	129 1	10168 2	6 4		Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A.			WELL #:		32	RRCID -> 266996			COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010		
08		45756 X	36950	-0-	-8806	-0-	941 1	35349 2	29 4	631 9	Y	574	572 0		10
09		43200 X	41050	-0-	-2150	-0-	1347 1	39004 2	15 4	684 9	Y	622	621 0		11
10		40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	1373 1	38862 2	22 4	697 9	Y	634	627 0		18
11		38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	1309 1	36709 2	17 4	48 9	Y	44	61 0		1
12		40721 X	40721	-0-	-0-	-0-	1378 1	39268 2	20 4	55 9	Y	50	50 0		1
01		37231 X	36982	-0-	-249	-0-	1228 1	35672 2	30 4	52 9	Y	47	47 0		1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 267002			COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
08		5115 X	2675	-0-	-2440	-0-	27 1	2602 2	1 4	45 9	Y	41	41 0		1
09		4710 X	3938	-0-	-772	-0-	43 1	3830 2	65 9		Y	59	59 0		1
10		4867 X	4243	-0-	-624	-0-	46 1	4123 2	2 4	72 9	Y	65	64 0		2
11		4260 X	3574	-0-	-686	-0-	42 1	3460 2	2 4	70 9	Y	64	65 0		1
12		4154 X	4010	-0-	-144	-0-	48 1	3884 2	2 4	76 9	Y	69	69 0		1
01		4247 X	4107	-0-	-140	-0-	50 1	3983 2	2 4	72 9	Y	65	65 0		1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	267197	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	15292	PERF.	13350 - 14645			
08		2914 X	2554	-0-	-360	-0-	65	1	2443	2	Y	40	40	0	1
							2	4	44	9					
09		2820 X	2549	-0-	-271	-0-	84	1	2421	2	Y	39	39	0	1
							1	4	43	9					
10		2573 X	2527	-0-	-46	-0-	85	1	2398	2	Y	39	39	0	1
							1	4	43	9					
11		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	81	1	2262	2	Y	21	22	0	-0-
							1	4	23	9					
12		2573 N	1995	-0-	-578	-0-	67	1	1903	2	Y	22	22	0	-0-
							1	4	24	9					
01		2542 N	1889	-0-	-653	-0-	62	1	1802	2	Y	21	21	0	-0-
							2	4	23	9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	10990 - 12720			
08		5828 X	3026	-0-	-2802	-0-	31	1	2941	2	Y	47	47	0	1
							2	4	52	9					
09		5130 X	3618	-0-	-1512	-0-	40	1	3517	2	Y	55	55	0	1
							61	9							
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	49	1	4385	2	Y	69	68	0	2
							2	4	76	9					
11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	50	1	4167	2	Y	55	56	0	1
							2	4	61	9					
12		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	43	1	3459	2	Y	54	54	0	1
							2	4	59	9					
*01		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	46	1	3605	2	Y	52	52	0	1
							2	4	57	9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	13340 - 15220			
08		10540 X	9159	-0-	-1381	-0-	233	1	8763	2	Y	142	141	0	3
							7	4	156	9					
09		10200 X	9066	-0-	-1134	-0-	298	1	8615	2	Y	136	137	0	2
							3	4	150	9					
10		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	296	1	8369	2	Y	137	135	0	4
							5	4	151	9					
11		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	273	1	7645	2	Y	186	186	0	4
							3	4	205	9					
12		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	284	1	8094	2	Y	185	186	0	3
							4	4	204	9					
*01		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	252	1	7330	2	Y	173	173	0	3
							6	4	190	9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			//CONT.// 630591										
DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 12		RRCID -> 268250			COMPL. DATE 06/27/2012			TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		21886 X	14777	-0-	-7109	-0-	376 1	14137 2	Y	229	229 0	4	
							12 4	252 9					
09		19950 X	4547	-0-	-15403	-0-	149 1	4320 2	Y	69	72 0	1	
							2 4	76 9					
10		17794 X	2848	-0-	-14946	-0-	96 1	2702 2	Y	44	44 0	1	
							2 4	48 9					
11		17220 X	2479	-0-	-14741	-0-	82 1	2293 2	Y	94	93 0	2	
							1 4	103 9					
12		17670 X	3904	-0-	-13766	-0-	127 1	3615 2	Y	145	144 0	3	
							2 4	160 9					
01		14787 X	2640	-0-	-12147	-0-	84 1	2444 2	Y	100	101 0	2	
							2 4	110 9					

BTLT B			WELL #: 12		RRCID -> 268849			COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064		
08		9703 X	8331	-0-	-1372	-0-	8280 2	51 9	N	46	40 0	17	
09		9390 X	7598	-0-	-1792	-0-	7598 2		N	-0-	17 0	-0-	
10		9703 X	8684	-0-	-1019	-0-	8684 2		N	-0-		-0-	
11		8790 X	7931	-0-	-859	-0-	7931 2		N	-0-		-0-	
12		9083 X	8250	-0-	-833	-0-	8250 2		N	-0-		-0-	
01		8680 X	8053	-0-	-627	-0-	8053 2		N	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 66		RRCID -> 269233			COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590		
08		10478 X	6460	-0-	-4018	-0-	66 1	6281 2	Y	99	99 0	2	
							4 4	109 9					
09		10140 X	9764	-0-	-376	-0-	107 1	9493 2	Y	148	147 0	3	
							1 4	163 9					
10		9641 X	9601	-0-	-40	-0-	105 1	9329 2	Y	147	146 0	4	
							5 4	162 9					
11		8820 X	8109	-0-	-711	-0-	95 1	7831 2	Y	163	164 0	3	
							4 4	179 9					
12		10075 X	6417	-0-	-3658	-0-	76 1	6175 2	Y	148	148 0	3	
							3 4	163 9					
01		10075 X	7458	-0-	-2617	-0-	91 1	7189 2	Y	158	158 0	3	
							4 4	174 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 269591			COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288		
08		38223 X	33052	-0-	-5171	-0-	842 1	31620 2	Y	513	512 0	9	
							26 4	564 9					
09		34140 X	33451	-0-	-689	-0-	1098 1	31783 2	Y	507	507 0	9	
							12 4	558 9					
10		37262 X	23774	-0-	-13488	-0-	797 1	22559 2	Y	368	366 0	11	
							13 4	405 9					
11		36060 X	6744	-0-	-29316	-0-	226 1	6333 2	Y	165	173 0	3	
							3 4	182 9					
12		37262 X	11670	-0-	-25592	-0-	385 1	10971 2	Y	281	279 0	5	
							5 4	309 9					
01		34565 X	11064	-0-	-23501	-0-	358 1	10397 2	Y	273	273 0	5	
							9 4	300 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		45841 050 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 269997	COMPL. DATE 12/02/2012	TOTAL DEPTH 15699	PERF.14910	- 15550								
08	56792 X	43315	-0-	-13477	-0-	1103	1	41439	2	Y	672	670	0			12
						34	4	739	9							
09	47010 X	43751	-0-	-3259	-0-	1436	1	41571	2	Y	662	663	0			11
						16	4	728	9							
10	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	1494	1	42287	2	Y	691	682	0			20
						24	4	760	9							
11	40712 X	40712	-0-	-0-	-0-	1372	1	38481	2	Y	765	769	0			16
						17	4	842	9							
12	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	1180	1	33642	2	Y	773	776	0			13
						17	4	850	9							
*01	30794 X	30794	-0-	-0-	-0-	999	1	29015	2	Y	687	687	0			13
						24	4	756	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10030	- 11410								
08	74648 X	65232	-0-	-9416	-0-	669	1	63426	2	Y	1002	999	0			18
						35	4	1102	9							
09	80100 X	57317	-0-	-22783	-0-	626	1	55730	2	Y	868	871	0			15
						6	4	955	9							
10	82770 X	52632	-0-	-30138	-0-	575	1	51138	2	Y	809	801	0			23
						29	4	890	9							
11	80100 X	47576	-0-	-32524	-0-	554	1	45829	2	Y	1065	1066	0			22
						21	4	1172	9							
12	73191 X	47439	-0-	-25752	-0-	565	1	45722	2	Y	1026	1030	0			18
						23	4	1129	9							
01	65224 X	46447	-0-	-18777	-0-	567	1	44833	2	Y	929	930	0			17
						25	4	1022	9							
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 14980	PERF.14640	- 14828								
08	52204 X	36570	-0-	-15634	-0-	931	1	34985	2	Y	568	566	0			10
						29	4	625	9							
09	47070 X	41593	-0-	-5477	-0-	1365	1	39520	2	Y	630	629	0			11
						15	4	693	9							
10	46066 X	46066	-0-	-0-	-0-	1545	1	43711	2	Y	714	704	0			21
						25	4	785	9							
11	42444 X	42444	-0-	-0-	-0-	1431	1	40117	2	Y	798	802	0			17
						18	4	878	9							
12	43889 X	43889	-0-	-0-	-0-	1457	1	41529	2	Y	802	805	0			14
						21	4	882	9							
*01	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	1274	1	37018	2	Y	735	736	0			13
						31	4	809	9							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 15465	PERF.14844	- 15050								
08	29357 X	19729	-0-	-9628	-0-	502	1	18874	2	Y	307	305	0			6
						15	4	338	9							
09	24450 X	21482	-0-	-2968	-0-	705	1	20411	2	Y	325	325	0			6
						8	4	358	9							
10	21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	715	1	20246	2	Y	331	327	0			10
						12	4	364	9							
11	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	713	1	20004	2	Y	88	96	0			2
						9	4	97	9							
12	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	693	1	19741	2	Y	84	85	0			1
						10	4	92	9							
01	19592 X	16551	-0-	-3041	-0-	548	1	15912	2	Y	71	71	0			1
						13	4	78	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 270551	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 15894	PERF.13436	- 14940				
08	14818 X	12455	-0-	-2363	-0-	317 1 10 4	11916 2 212 9	Y	193	192 0		3
09	13650 X	12543	-0-	-1107	-0-	412 1 5 4	11917 2 209 9	Y	190	190 0		3
10	12586 X	12547	-0-	-39	-0-	421 1 7 4	11904 2 215 9	Y	195	192 0		6
11	12060 X	11920	-0-	-140	-0-	410 1 5 4	11505 2	Y	-0-	6 0		-0-
12	12586 X	12193	-0-	-393	-0-	413 1 6 4	11774 2	Y	-0-			-0-
01	12586 X	11040	-0-	-1546	-0-	367 1 9 4	10664 2	Y	-0-			-0-
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558	COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 16414	PERF.16140	- 16227				
08	88319 X	54739	-0-	-33580	-0-	1394 1 43 4	52367 2 935 9	Y	850	849 0		15
09	81510 X	66238	-0-	-15272	-0-	2174 1 24 4	62938 2 1102 9	Y	1002	1000 0		17
10	62600 X	62600	-0-	-0-	-0-	2099 1 34 4	59400 2 1067 9	Y	970	959 0		28
11	57806 X	57806	-0-	-0-	-0-	1946 1 25 4	54570 2 1265 9	Y	1150	1154 0		24
12	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	2076 1 29 4	59170 2 1305 9	Y	1186	1189 0		21
*01	54115 X	54115	-0-	-0-	-0-	1761 1 43 4	51153 2 1158 9	Y	1053	1055 0		19
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 12662	PERF.10144	- 12375				
08	28644 X	21977	-0-	-6667	-0-	225 1 12 4	21369 2 371 9	Y	337	336 0		6
09	25710 X	18520	-0-	-7190	-0-	202 1 2 4	18007 2 309 9	Y	281	282 0		5
10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	192 1 10 4	17086 2 297 9	Y	270	267 0		8
11	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	217 1 8 4	17916 2 162 9	Y	147	152 0		3
12	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	211 1 9 4	17097 2 464 9	Y	422	418 0		7
*01	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	233 1 10 4	18401 2 1132 9	Y	1029	1017 0		19
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 12493	PERF.10200	- 11190				
08	23622 X	19473	-0-	-4149	-0-	200 1 11 4	18933 2 329 9	Y	299	298 0		5
09	22860 X	17278	-0-	-5582	-0-	189 1 2 4	16800 2 287 9	Y	261	262 0		4
10	32674 X	16102	-0-	-16572	-0-	176 1 9 4	15644 2 273 9	Y	248	245 0		7
11	24390 X	14376	-0-	-10014	-0-	171 1 6 4	14143 2 56 9	Y	51	57 0		1
12	21421 X	11315	-0-	-10106	-0-	137 1 6 4	11117 2 55 9	Y	50	50 0		1
01	19468 X	11401	-0-	-8067	-0-	142 1 6 4	11201 2 52 9	Y	47	47 0		1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 73		RRCID -> 270878		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		34596 X	22297	-0-	-12299	-0-	229 1	21680 2	Y	342	342 0		6
							12 4	376 9					
09		32040 X	26786	-0-	-5254	-0-	293 1	26043 2	Y	406	405 0		7
							3 4	447 9					
10		29605 X	28715	-0-	-890	-0-	314 1	27899 2	Y	442	436 0		13
							16 4	486 9					
11		27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	326 1	26943 2	Y	652	651 0		14
							12 4	717 9					
12		28458 X	24521	-0-	-3937	-0-	291 1	23505 2	Y	648	651 0		11
							12 4	713 9					
01		28706 X	25371	-0-	-3335	-0-	308 1	24366 2	Y	621	621 0		11
							14 4	683 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 70		RRCID -> 271191		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090				
08		33852 X	27401	-0-	-6451	-0-	281 1	26642 2	Y	421	419 0		8
							15 4	463 9					
09		32760 X	24653	-0-	-8107	-0-	269 1	23972 2	Y	372	374 0		6
							3 4	409 9					
10		31837 X	23636	-0-	-8201	-0-	258 1	22966 2	Y	363	359 0		10
							13 4	399 9					
11		29700 X	20723	-0-	-8977	-0-	240 1	19855 2	Y	563	561 0		12
							9 4	619 9					
12		28737 X	19845	-0-	-8892	-0-	235 1	18974 2	Y	570	572 0		10
							9 4	627 9					
01		27404 X	21111	-0-	-6293	-0-	256 1	20227 2	Y	561	561 0		10
							11 4	617 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 72		RRCID -> 271416		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522				
08		57784 X	46159	-0-	-11625	-0-	473 1	44880 2	Y	710	707 0		13
							25 4	781 9					
09		55920 X	40187	-0-	-15733	-0-	439 1	39075 2	Y	608	611 0		10
							4 4	669 9					
10		57784 X	36188	-0-	-21596	-0-	395 1	35160 2	Y	557	551 0		16
							20 4	613 9					
11		55770 X	32045	-0-	-23725	-0-	380 1	31384 2	Y	243	254 0		5
							14 4	267 9					
12		50933 X	30696	-0-	-20237	-0-	368 1	29793 2	Y	473	470 0		8
							15 4	520 9					
01		46159 X	38924	-0-	-7235	-0-	476 1	37677 2	Y	682	678 0		12
							21 4	750 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148				
08		27931 X	24872	-0-	-3059	-0-	255 1	24183 2	Y	382	381 0		7
							14 4	420 9					
09		32790 X	21433	-0-	-11357	-0-	234 1	20839 2	Y	325	326 0		6
							2 4	358 9					
10		33883 X	19293	-0-	-14590	-0-	211 1	18744 2	Y	297	294 0		9
							11 4	327 9					
11		32790 X	17133	-0-	-15657	-0-	200 1	16551 2	Y	340	342 0		7
							8 4	374 9					
12		28489 X	15149	-0-	-13340	-0-	181 1	14601 2	Y	327	328 0		6
							7 4	360 9					
01		24862 X	14866	-0-	-9996	-0-	181 1	14351 2	Y	296	297 0		5
							8 4	326 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID ->	272973	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9580 - 12303
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	44826 X	30016	-0-	-14810	-0-	308 1	29186 2	Y	460	459 0		8
						16 4	506 9					
09	38640 X	25918	-0-	-12722	-0-	283 1	25200 2	Y	393	394 0		7
						3 4	432 9					
10	33480 X	23661	-0-	-9819	-0-	258 1	22990 2	Y	364	360 0		11
						13 4	400 9					
11	32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	382 1	31547 2	Y	710	706 0		15
						14 4	781 9					
12	32448 X	32448	-0-	-0-	-0-	387 1	31269 2	Y	705	708 0		12
						16 4	776 9					
*01	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	431 1	34084 2	Y	710	709 0		13
						19 4	781 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID ->	272974	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	11137 - 11428
08	93310 X	49977	-0-	-43333	-0-	512 1	48593 2	Y	768	766 0		14
						27 4	845 9					
09	76110 X	42214	-0-	-33896	-0-	461 1	41046 2	Y	639	642 0		11
						4 4	703 9					
10	65689 X	37473	-0-	-28216	-0-	409 1	36408 2	Y	577	571 0		17
						21 4	635 9					
11	62730 X	31408	-0-	-31322	-0-	367 1	30372 2	Y	595	600 0		12
						14 4	655 9					
12	57133 X	34465	-0-	-22668	-0-	413 1	33371 2	Y	604	605 0		11
						17 4	664 9					
01	49972 X	40870	-0-	-9102	-0-	501 1	39620 2	Y	661	660 0		12
						22 4	727 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434 - 11386
08	30194 X	22916	-0-	-7278	-0-	235 1	22282 2	Y	352	351 0		6
						12 4	387 9					
09	29100 X	20923	-0-	-8177	-0-	229 1	20343 2	Y	317	318 0		5
						2 4	349 9					
10	26071 X	20081	-0-	-5990	-0-	219 1	19511 2	Y	309	305 0		9
						11 4	340 9					
11	24150 X	18430	-0-	-5720	-0-	218 1	18046 2	Y	144	150 0		3
						8 4	158 9					
12	23653 X	17151	-0-	-6502	-0-	208 1	16837 2	Y	89	90 0		2
						8 4	98 9					
01	22909 X	17478	-0-	-5431	-0-	217 1	17163 2	Y	80	81 0		1
						10 4	88 9					

BTLT-OXY 'A'		WELL #:		H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696 - 11373
08	10788 X	8262	-0-	-2526	-0-	7956 2	306 9	Y	278	246 0		106
09	10260 X	7405	-0-	-2855	-0-	7286 2	119 9	Y	108	180 0		34
10	10199 X	7770	-0-	-2429	-0-	7624 2	146 9	Y	133	126 0		41
11	9330 X	7263	-0-	-2067	-0-	7123 2	140 9	Y	127	129 0		39
12	9207 X	7295	-0-	-1912	-0-	7121 2	174 9	Y	158	161 0		36
01	8277 X	7388	-0-	-889	-0-	7228 2	160 9	Y	145	97 0		84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	39835 X	30046	-0-	-9789	-0-	308 1 16 4	29215 2 507 9	Y	461	460 0	8
09	35700 X	27319	-0-	-8381	-0-	299 1 3 4	26562 2 455 9	Y	414	415 0	7
10	34627 X	25909	-0-	-8718	-0-	283 1 14 4	25174 2 438 9	Y	398	394 0	11
11	32370 X	23517	-0-	-8853	-0-	275 1 10 4	22736 2 496 9	Y	451	453 0	9
12	31775 X	22978	-0-	-8797	-0-	274 1 11 4	22189 2 504 9	Y	458	459 0	8
01	30039 X	24244	-0-	-5795	-0-	296 1 13 4	23444 2 491 9	Y	446	446 0	8
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301		
08	24831 X	16466	-0-	-8365	-0-	169 1 9 4	16009 2 279 9	Y	254	252 0	5
09	21450 X	13970	-0-	-7480	-0-	153 1 1 4	13584 2 232 9	Y	211	212 0	4
10	16678 X	12813	-0-	-3865	-0-	140 1 7 4	12449 2 217 9	Y	197	195 0	6
11	16140 X	7116	-0-	-9024	-0-	83 1 3 4	6833 2 197 9	Y	179	181 0	4
12	16461 X	1400	-0-	-15061	-0-	17 1 1 4	1339 2 43 9	Y	39	42 0	1
01	16461 X	4730	-0-	-11731	-0-	57 1 3 4	4537 2 133 9	Y	121	120 0	2
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839		
08	40858 X	23347	-0-	-17511	-0-	239 1 13 4	22701 2 394 9	Y	358	357 0	6
09	39540 X	22047	-0-	-17493	-0-	241 1 2 4	21437 2 367 9	Y	334	334 0	6
10	38440 X	18510	-0-	-19930	-0-	202 1 10 4	17986 2 312 9	Y	284	282 0	8
11	30480 X	15602	-0-	-14878	-0-	182 1 7 4	15009 2 404 9	Y	367	367 0	8
12	24149 X	17243	-0-	-6906	-0-	205 1 8 4	16582 2 448 9	Y	407	408 0	7
01	23343 X	16580	-0-	-6763	-0-	202 1 9 4	15971 2 398 9	Y	362	362 0	7
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623		
08	34937 X	24048	-0-	-10889	-0-	247 1 13 4	23381 2 407 9	Y	370	368 0	7
09	30480 X	21067	-0-	-9413	-0-	230 1 2 4	20485 2 350 9	Y	318	320 0	5
10	25234 X	20519	-0-	-4715	-0-	224 1 11 4	19936 2 348 9	Y	316	312 0	9
11	24420 X	23429	-0-	-991	-0-	272 1 10 4	22454 2 693 9	Y	630	626 0	13
12	25234 X	24785	-0-	-449	-0-	294 1 12 4	23763 2 716 9	Y	651	653 0	11
01	24056 X	23952	-0-	-104	-0-	291 1 13 4	23007 2 641 9	Y	583	583 0	11

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	96224 X	58148	-0-	-38076	-0-	1481 1 46 4	55629 2 992 9	Y	902	901 0	16
09	80700 X	67119	-0-	-13581	-0-	2203 1 25 4	63774 2 1117 9	Y	1015	1014 0	17
10	63457 X	62747	-0-	-710	-0-	2104 1 34 4	59540 2 1069 9	Y	972	961 0	28
11	61410 X	57662	-0-	-3748	-0-	1959 1 25 4	54939 2 739 9	Y	672	686 0	14
12	63457 X	56651	-0-	-6806	-0-	1895 1 27 4	54011 2 718 9	Y	653	656 0	11
01	63457 X	54110	-0-	-9347	-0-	1776 1 43 4	51585 2 706 9	Y	642	641 0	12
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538		
08	39184 X	22729	-0-	-16455	-0-	579 1 18 4	21744 2 388 9	Y	353	352 0	6
09	33480 X	22466	-0-	-11014	-0-	737 1 8 4	21347 2 374 9	Y	340	340 0	6
10	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	724 1 12 4	20498 2 369 9	Y	335	331 0	10
11	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	654 1 8 4	18350 2 34 9	Y	31	40 0	1
12	19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	646 1 9 4	18413 2 34 9	Y	31	31 0	1
01	18879 X	17054	-0-	-1825	-0-	566 1 14 4	16443 2 31 9	Y	28	28 0	1
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166		
08	161634 X	97503	-0-	-64131	-0-	2483 1 77 4	93278 2 1665 9	Y	1514	1512 0	27
09	132030 X	113535	-0-	-18495	-0-	3726 1 42 4	107878 2 1889 9	Y	1717	1715 0	29
10	110856 X	104760	-0-	-6096	-0-	3513 1 57 4	99405 2 1785 9	Y	1623	1605 0	47
11	107280 X	93512	-0-	-13768	-0-	3145 1 40 4	88200 2 2127 9	Y	1934	1941 0	40
12	110856 X	95136	-0-	-15720	-0-	3153 1 45 4	89873 2 2065 9	Y	1877	1884 0	33
01	110856 X	78982	-0-	-31874	-0-	2568 1 62 4	74591 2 1761 9	Y	1601	1605 0	29
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203		
08	98456 X	78080	-0-	-20376	-0-	814 1 43 4	77221 2 2 9	Y	2	2 0	-0-
09	85770 X	72414	-0-	-13356	-0-	805 1 8 4	71600 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
10	82181 X	68243	-0-	-13938	-0-	758 1 38 4	67446 2 1 9	Y	1	1 0	-0-
11	79530 X	62589	-0-	-16941	-0-	746 1 28 4	61714 2 101 9	Y	92	90 0	2
12	82181 X	62542	-0-	-19639	-0-	762 1 31 4	61644 2 105 9	Y	95	95 0	2
01	78089 X	63168	-0-	-14921	-0-	787 1 35 4	62243 2 103 9	Y	94	94 0	2

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 15260		PERF.14448 - 14920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		64201 X	31895	-0-	-32306	-0-	826 1	31038 2	Y	5	5 0	-0-
							25 4	6 9				
09		46050 X	28081	-0-	-17969	-0-	937 1	27132 2	Y	1	1 0	-0-
							11 4	1 9				
10		29822 X	26969	-0-	-2853	-0-	920 1	26033 2	Y	1	1 0	-0-
							15 4	1 9				
11		28860 X	23813	-0-	-5047	-0-	818 1	22950 2	Y	32	31 0	1
							10 4	35 9				
12		29822 X	24038	-0-	-5784	-0-	813 1	23177 2	Y	33	33 0	1
							12 4	36 9				
01		29822 X	21683	-0-	-8139	-0-	720 1	20911 2	Y	32	32 0	1
							17 4	35 9				

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428		
08		60698 X	25821	-0-	-34877	-0-	25231 2	590 9	N	536	384 0	271
09		49020 X	21612	-0-	-27408	-0-	21120 2	492 9	N	447	565 0	153
10		36301 X	20210	-0-	-16091	-0-	19735 2	475 9	N	432	386 0	199
11		34050 X	17491	-0-	-16559	-0-	17061 2	430 9	N	391	387 0	203
*12		29233 X	17770	-0-	-11463	-0-	17343 2	427 9	N	388	451 0	140
01		25823 X	24088	-0-	-1735	-0-	23688 2	400 9	N	364	390 0	114

DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 14791		PERF.13018 - 14548		
08		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	387 1	14528 2	Y	74	74 0	1
							12 4	81 9				
09		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	408 1	11821 2	Y	1	2 0	-0-
							5 4	1 9				
10		14043 X	11499	-0-	-2544	-0-	392 1	11100 2	Y	1	1 0	-0-
							6 4	1 9				
11		13590 X	10490	-0-	-3100	-0-	359 1	10062 2	Y	58	57 0	1
							5 4	64 9				
12		14043 X	10674	-0-	-3369	-0-	359 1	10244 2	Y	60	60 0	1
							5 4	66 9				
01		14043 X	9606	-0-	-4437	-0-	317 1	9216 2	Y	59	59 0	1
							8 4	65 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 12599		PERF.11226 - 11727		
08		64852 X	46972	-0-	-17880	-0-	482 1	45670 2	Y	722	720 0	13
							26 4	794 9				
09		59880 X	38545	-0-	-21335	-0-	421 1	37479 2	Y	583	586 0	10
							4 4	641 9				
10		55707 X	35123	-0-	-20584	-0-	384 1	34125 2	Y	541	535 0	16
							19 4	595 9				
11		53610 X	29768	-0-	-23842	-0-	356 1	29399 2	Y	-0-	16 0	-0-
							13 4					
12		55397 X	26700	-0-	-28697	-0-	326 1	26361 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
01		46965 X	25360	-0-	-21605	-0-	316 1	25030 2	Y	-0-		-0-
							14 4					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	6014 X	4785	-0-	-1229	-0-	3290 1	1462 2	N	30			130
09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	5885 1	1799 2	N	42			172
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	3350 1	1600 2	N	52	189	1	35
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2548 1	1390 2	N	38			73
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3848 1	1279 2	N	57	64	1	66
*01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	3082 1	1769 2	N	56			122

BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274			
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-

BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296			
08	4278 X	3540	-0-	-738	-0-	2415 1	1074 2	Y	46			190
09	4050 X	3021	-0-	-1029	-0-	2283 1	697 2	Y	37			227
10	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	2293 1	1096 2	Y	42	189	1	80
11	3570 X	2093	-0-	-1477	-0-	1323 1	722 2	Y	44			124
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3270 1	1088 2	Y	55	124	1	55
01	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	1829 1	1049 2	Y	52			107

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			
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038	- 6296			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		168 N	168	-0-	-0-	15 1	140 2	Y	12	10 1	3
						13 9					
09		180 N	177	-0-	-3	17 1	150 2	Y	9	10 1	2
						10 9					
10		167 N	167	-0-	-0-	13 1	140 2	Y	13	12 1	3
						14 9					
11		219 N	219	-0-	-0-	22 1	186 2	Y	10	11 1	2
						11 9					
12		310 N	310	-0-	-0-	26 1	185 2	Y	90	52 1	40
						99 9					
*01		275 N	275	-0-	-0-	16 1	148 2	Y	101	134 1	7
						111 9					

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
VILLARREAL		WELL #:	A 3	RRCID ->	148218	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	9037	PERF. 8735 - 8785
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 0)		46088 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BRANN, REGINA		WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234 - 7293
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS J.D.		WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 7366 - 7672
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 W	70917	-0-	70917	104206	69766	2	1151	9	Y	1046	1106	1	351
09	0 W	48660	-0-	48660	152866	47883	2	777	9	Y	706	638	1	419
10	0 W	44059	-0-	44059	196925	43272	2	787	9	Y	715	813	1	234
11	151950	32358	-0-	-119592	77333	31903	2	455	9	Y	414	498	1	142
12	112689 R	35356	-0-	-77333	-0-	34641	2	715	9	Y	650	487	1	305
01	70928 #	24195	-0-	-46733	-0-	23853	2	342	9	Y	311	397	1	219

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

08		2945	2097	-0-	-848	B	30607	160	1	47	2	N	25	47	1	18
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-			30607	1861	3	1	4					
09		2845	1950	-0-	-895	B	29712	155	1	46	2	N	17			35
								1729	3	1	4					
10		1153	1834	-0-	681	B	30393	150	1	41	2	N	20	35	1	20
								1621	3	22	9					
11		2287	1749	-0-	-538	B	29855	140	1	36	2	N	10			30
								1562	3	11	9					
12		2356	1670	-0-	-686	B	29169	140	1	37	2	N	26	31	1	25
								1464	3	29	9					
*01		3100	N	1588	-0-	-1512	B	27657	136	1	35	2	N	12		37
								1404	3	13	9					

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

08		2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	21	1	2467	2	Y	35	54	1	113
									39	9							
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2067	2	Y	56	114	1	55
									62	9							
10		2191	N	2283	-0-	92	B	92	208	1	2008	2	Y	61	72	1	34
									67	9							
11		2460	N	2214	-0-	-246	B	-0-	208	1	1947	2	Y	54			88
									59	9							
12		2541	N	2541	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2210	2	Y	44	96	1	36
									48	9							
01		1933		1929	-0-	-4	B	-4	291	1	1583	2	Y	50			86
									55	9							

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

08		14B2	EXT	2405	-0-	2405	10245	181	1	54	2	N	54	2	5	52	8	74
								2110	3	1	4							
09		11190	X	945	-0-	-10245	-0-	73	1	22	2	N	29	11	8			92
								818	3	32	9							
10		629	X	629	-0-	-0-	-0-	50	1	14	2	N	24	82	1	19	8	15
								539	3	26	9							
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
12		899	X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
01		899	X	403	-0-	-496	-0-	34	1	9	2	N	5	5	8			15
								354	3	6	9							

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//	46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//	129692							
CASTILLO DEEP GU		WELL #:	5	RRCID -> 178387	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9000	- 9039		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:	7	RRCID -> 179074	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8764	- 8855		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID -> 179616	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 8498	- 8523		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:	6	RRCID -> 179731	COMPL. DATE 02/18/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8547	- 10570		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID -> 186836	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8521	- 8558		
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-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:	3	RRCID -> 191199	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6676	- 8136		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

JEFFRESS (VICKSBURG S)													
CANTERA OPERATING, LLC													
BRANN, REGINA													
46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
129692													
WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	688 1	204 2	N	68	179 1	1 8	23
							8013 3	2 4					
09		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	755 1	223 2	N	41	2 8		62
							8429 3	3 4					
10		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	721 1	199 2	N	37	7 8		92
							7807 3	2 4					
11		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	610 1	155 2	N	12	81 1	3 8	20
							6827 3	1 4					
12		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	697 1	184 2	N	22	5 8		37
							7285 3	1 4					
*01		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	591 1	150 2	N	22	4 8		55
							6094 3	1 4					
BRANN, REGINA													
WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			69
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			69
BRANN, REGINA													
WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, J. D.													
WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
CASTILLO FLORES GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

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

08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 11234 - 11325

08		62806 X	5059	-0-	-57747	-0-	387	1	115	2	N	40	64	1	4	5	22
							4512	3		1	4			24	8		
09		8970 X	3632	-0-	-5338	-0-	285	1	84	2	N	75	68	8			29
							3179	3		1	4						
10		9269 X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8			29
							2708	3		1	4						
11		8970 X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8			29
							2546	3		1	4						
12		6944 X	2210	-0-	-4734	-0-	189	1	50	2	N	-0-					29
							1971	3									
*01		5053 X	2027	-0-	-3026	-0-	171	1	43	2	N	47	47	8			29
							1761	3		52	9						

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

08		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
11		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0 W	363	-0-	363	363	31	1	8	2	N	-0-						20
							324	3										
*01		0 W	468	-0-	468	831	40	1	10	2	N	1	1	8				20
							417	3		1	9							

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	313	1	3473	2	Y	73	95	1	29
						80	9							
09	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	624	1	2521	2	Y	37	41	1	25
						41	9							
10	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	313	1	2461	2	Y	32	45	1	12
						35	9							
11	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	385	1	1986	2	Y	49	48	1	13
						54	9							
12	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	38	1	2551	2	Y	68	51	1	30
						75	9							
*01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	112	1	3032	2	Y	58	58	1	30
						64	9							

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	4712 X	3320	-0-	-1392	-0-	268	1	2983	2	Y	63	90	1	27
						69	9							
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	60	54	1	33
10	4061 X	2585	-0-	-1476	-0-	289	1	2274	2	Y	20	43	1	10
						22	9							
11	3390 X	286	-0-	-3104	-0-	45	1	234	2	Y	6	14	1	2
						7	9							
12	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	392	1	26168	2	Y	41	28	1	15
						45	9							
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			15

COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8746 - 8770		
08	3100 N	12233	-0-	9133	13614	104	1	11903	2	Y	205	125	1	268
						226	9							
09	3000 N	8649	-0-	5649	19263	596	1	7969	2	Y	76	228	1	116
						84	9							
10	25361 X	6098	-0-	-19263	-0-	567	1	5486	2	Y	41	105	1	52
						45	9							
11	11850 X	3842	-0-	-8008	-0-	367	1	3432	2	Y	39			91
						43	9							
12	12245 X	4142	-0-	-8103	-0-	467	1	3646	2	Y	26	84	1	33
						29	9							
01	12245 X	2986	-0-	-9259	-0-	459	1	2494	2	Y	30			63
						33	9							

OXY USA INC.		630591			RRCID ->	182980	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9246 - 9274		
BTLT "A"		WELL #:		4										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.//	46088 300 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8458 - 8802
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-

XTO ENERGY INC. COATES, G.H.-B-			945936		1	RRCID ->	179404	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	9226 - 9338
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-			79
10		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-			79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			79
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	7	61 1		25

WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:	5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	8524 - 8544	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENTFRO, RUSSELL			WELL #:	4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9050 - 9210	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:	6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9267 - 9307	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.			46088 400 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	9529 - 9603
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-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		4	RRCID ->	173925	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9958 - 10152	
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4 1	1 2	N	-0-			-0-
						47 3						
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
						21 3						
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-			-0-
						54 3						
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	4 2	N	-0-			-0-
						159 3						
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	5 2	N	-0-			-0-
						186 3						

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #:		1	RRCID ->	174304	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	13064	PERF. 10239 - 11234	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	177337	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9129 - 10212	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178424	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 9682 - 10218	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	26	2	N	2	2	8			40
						1006	3		2	9						
09	1230 N	136	-0-	-1094	-0-	11	1	3	2	N	-0-					40
						122	3									
10	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					40
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					40
12	155 N	2	-0-	-153	-0-			2	3	N	-0-					40
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40

COATES, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 181025		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279114																

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

08	248 N	189	-0-	-59	-0-	15	1	4	2	N	-0-						37
						170	3										
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	13	1	4	2	N	-0-						37
						146	3										
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	16	1	4	2	N	1		1	8			37
						170	3	1	9								
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	10	1	3	2	N	-0-						37
						113	3										
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	3	2	N	-0-						37
						120	3										
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	11	1	3	2	N	-0-						37
						115	3										

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10298 - 10335

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						30

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
 BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10200

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

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

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

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	4	230	3	Y	4	4	1			2
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	6	230	3	Y	5	5	1			2
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	19	8	228	3	Y	7	5	1			4
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	6	223	3	Y	5	6	1			3
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	6	242	3	Y	5	6	1			2
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	4	243	3	Y	4	4	1			2

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	76	53	989	3	Y	48	43	1			23
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	77	53	977	3	Y	48	49	1			22
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	91	76	1118	3	Y	69	52	1			39
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	90	1	981	3	Y	75	67	1			47
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	93	86	1068	3	Y	78	94	1			31
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	76	83	915	3	Y	75	68	1			38

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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

JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 2	RRCID -> 047651				COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 12076	PERF.11414	- 11724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	224 1	66 2	Y	14	108 1	10		
							2607 3	1 4						
09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	270 1	80 2	Y	30		40		
							3015 3	1 4						
10		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	243 1	67 2	Y	139	155 1	2 8	22	
							2627 3	1 4						
11		3270 X	2994	-0-	-276	-0-	238 1	61 2	Y	25			47	
							2666 3	1 4						
12		3379 X	2988	-0-	-391	-0-	254 1	67 2	Y	11	1 8		57	
							2655 3	12 9						
01		3379 X	3230	-0-	-149	-0-	278 1	71 2	Y	11	1 8		67	
							2869 3	12 9						

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 10	RRCID -> 065467				COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 12673	PERF.11170	- 11246		

08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	155 1	46 2	N	-0-			15	
							1811 3	1 4						
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	140 1	41 2	N	1	1 8		15	
							1560 3	1 4						
10		1922 N	1635	-0-	-287	-0-	135 1	37 2	N	2	2 8		15	
							1461 3	2 9						
11		1950 N	1628	-0-	-322	-0-	131 1	33 2	N	-0-			15	
							1464 3							
12		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	139 1	37 2	N	1	1 8		15	
							1458 3	1 9						
01		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	140 1	36 2	N	1	1 8		15	
							1444 3	1 9						

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 17	RRCID -> 114528				COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11297	- 11635		

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

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

VAN SCHERPE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 123606				COMPL. DATE 02/24/1987	TOTAL DEPTH 12521	PERF.11208	- 11387		

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124 1		5	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11234 -	11382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7599 X	7599	-0-	-0-	585 1	173 2		N	22	72 1		33
						6815 3	2 4						
09		7223 X	7223	-0-	-0-	572 1	169 2		N	84			117
						6388 3	2 4						
10		7601 X	7601	-0-	-0-	623 1	172 2		N	46			163
						6753 3	2 4						
11		8169 X	8169	-0-	-0-	655 1	167 2		N	14			177
						7330 3	2 4						
12		8216 X	8216	-0-	-0-	701 1	185 2		N	1	163 1		15
						7328 3	1 4						
*01		8639 X	8639	-0-	-0-	746 1	190 2		N	8			23
						7693 3	1 4						

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	12179 -	12440
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11669 -	11688
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11315 -	11416
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		3038 N	2663	-0-	-375	-0-	203 1	60 2	N	30	46 1			9
							2366 3	1 4						
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	232 1	69 2	N	84	1 8			92
							2585 3	1 4						
10		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	348 1	96 2	N	163	241 1	1 8		13
							3773 3	1 4						
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	258 1	66 2	N	94				107
							2891 3	1 4						
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	264 1	70 2	N	65	132 1			40
							2761 3	72 9						
01		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	247 1	63 2	N	74	46 1	1 8		67
							2549 3	81 9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490														
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-
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400														
08		5921 X	1357	-0-	-4564	-0-	104 1	31 2	N	10	74 1			7
							1211 3	11 9						
09		6210 X	3070	-0-	-3140	-0-	244 1	72 2	N	26				33
							2724 3	1 4						
10		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	839 1	232 2	N	95				128
							9089 3	3 4						
11		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	1018 1	259 2	N	68	162 1	1 8		33
							11393 3	2 4						
12		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1059 1	280 2	N	107	6 8			134
							11066 3	2 4						
*01		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	750 1	191 2	N	102	175 1	5 8		56
							7732 3	1 4						
OXY USA INC. 630591														
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750														
08		3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2260 2	55 9	Y	50	128 0			66
09		3120 X	2292	-0-	-828	-0-	2231 2	61 9	Y	55	79 0			42
10		2976 X	980	-0-	-1996	-0-	947 2	33 9	Y	30				72
11		2250 X	2205	-0-	-45	-0-	2149 2	56 9	Y	51	68 0			55
12		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2345 2	81 9	Y	74	66 0			63
01		2356 X	2278	-0-	-78	-0-	2217 2	61 9	Y	55	71 0			47

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.				945936							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11018 - 11200
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID -> 234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11177 - 11256
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692						
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	52 1	16 2	N	-0-	-0-
						610 3				
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	53 1	16 2	N	-0-	-0-
						592 3				
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	56 1	16 2	N	-0-	-0-
						608 3				
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	53 1	13 2	N	-0-	-0-
						594 3				
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	58 1	15 2	N	1	1 8
						603 3	1 9			
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	63 1	16 2	N	1	1 8
						652 3	1 9			

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244 - 11636
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11381 - 11576				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	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				
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	50	87	1	55
						3855	3		4					
09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	332	1	98	2	N	109	98	1	65
						3706	3		4					
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	96	2	N	77	131	1	10
						3749	3		4					
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	325	1	83	2	N	79			89
						3641	3		4					
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	351	1	93	2	N	102	45	1	146
						3674	3		4					
*01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	350	1	89	2	N	91	186	1	50
						3606	3	100	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487				
08	10974 X	5741	-0-	-5233	-0-	439	1	130	2	N	45	95	1	15
						5120	3		4					
09	10590 X	8487	-0-	-2103	-0-	679	1	201	2	N	18			33
						7585	3		4					
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	849	1	235	2	N	81	4	8	110
						9201	3		4					
11	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	804	1	205	2	N	45	1	8	154
						9005	3		4					
12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	872	1	231	2	N	48	177	1	22
						9113	3		4					
*01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	879	1	224	2	N	4	4	8	22
						9068	3		4					

COATES, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 166581		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 12946		PERF.11684 - 11764				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9263 - 9490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194772	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	112 1	33 2	N	-0-		55
						1306 3					
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	211 1	62 2	N	1	1 8	55
						2357 3	1 4				
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	208 1	57 2	N	6	4 8	57
						2250 3	1 4				
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	204 1	52 2	N	7		64
						2281 3	8 9				
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	192 1	51 2	N	7	1 8	70
						2011 3	8 9				
*01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	207 1	53 2	N	5	1 8	74
						2137 3	6 9				

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215227	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF. 11561 - 12524	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11184 - 11811	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		//CONT.// 46088 600 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	532 1	158 2	125	309 1	N	125	309 1			23
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6197 3	2 4	241	142 1	N	241	142 1	1 8		121
10	7037 X	6954	-0-	-83	-0-	511 1	151 2	210	315 1	N	210	315 1	1 8		15
11	6810 X	6321	-0-	-489	-0-	5706 3	2 4	181	181 1	N	181	181 1			15
12	7037 X	6659	-0-	-378	-0-	555 1	153 2	225	143 1	N	225	143 1			97
01	7037 X	6520	-0-	-517	-0-	6013 3	2 4	180	207 1	N	180	207 1	1 8		69
						492 1	125 2								
						5504 3	1 4								
						547 1	145 2								
						5718 3	1 4								
						547 1	139 2								
						5635 3	1 4								

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11658					
08	3100 X	2663	-0-	-437	-0-	203 1	60 2	35	87 1	N	35	87 1			10
09	2910 X	2290	-0-	-620	-0-	2360 3	1 4	44	39 1	N	44	39 1			15
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	180 1	53 2	168	170 1	N	168	170 1	1 8		12
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	2008 3	1 4	87		N	87				99
12	3100 N	4930	-0-	1830	1830	328 1	91 2	179	180 1	N	179	180 1			98
*01	6398 X	4568	-0-	-1830	-0-	3554 3	1 4	70	123 1	N	70	123 1	1 8		44
						381 1	97 2								
						4266 3	1 4								
						404 1	107 2								
						4221 3	1 4								
						388 1	99 2								
						4004 3	77 9								

XTO ENERGY INC. WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11464 - 11647					
08	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	729 1	9458 3	284	248 1	Y	284	248 1			143
09	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	3 4	312 9	270	301 1	Y	270	301 1			112
10	10540 X	9150	-0-	-1390	-0-	770 1	9251 3	281	236 1	Y	281	236 1			157
11	10200 X	8570	-0-	-1630	-0-	297 9		258	256 1	Y	258	256 1			159
12	10540 X	7763	-0-	-2777	-0-	668 1	8173 3	253	310 1	Y	253	310 1			102
01	10540 X	7690	-0-	-2850	-0-	309 9		253	233 1	Y	253	233 1			122
						698 1	7583 3								
						5 4	284 9								
						602 1	6882 3								
						1 4	278 9								
						566 1	6846 3								
						278 9									

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:		8	RRCID -> 187000			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

08		22041 X	20108	-0-	-1933	-0-	1417	1	18380	3	Y	277	247	1	134
							6	4	305	9					
09		21330 X	20670	-0-	-660	-0-	1494	1	18897	3	Y	254	279	1	109
							279	9							
10		20956 X	19985	-0-	-971	-0-	1484	1	18170	3	Y	301	237	1	173
							331	9							
11		20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1708	1	18549	3	Y	311	292	1	192
							13	4	342	9					
12		21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	1715	1	19602	3	Y	321	381	1	132
							2	4	353	9					
01		21359 X	20781	-0-	-578	-0-	1553	1	18793	3	Y	395	334	1	193
							435	9							

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID -> 224306			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775			
08		19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	1363	1	17675	3	Y	209	239	1	85
							230	9							
09		18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	1320	1	16697	3	Y	216	219	1	82
							238	9							
10		19375 X	18364	-0-	-1011	-0-	1368	1	16741	3	Y	232	186	1	128
							255	9							
11		18750 X	14862	-0-	-3888	-0-	1235	1	13414	3	Y	194	153	1	169
							213	9							
12		19375 X	18115	-0-	-1260	-0-	1439	1	16447	3	Y	207	271	1	105
							1	4	228	9					
01		19282 X	18078	-0-	-1204	-0-	1361	1	16476	3	Y	219	226	1	98
							241	9							

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 231307			COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		8	RRCID -> 232153			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562			
08		15469 X	13916	-0-	-1553	-0-	95	1	13683	3	Y	125	171	1	50
							138	9							
09		14970 X	11873	-0-	-3097	-0-	87	1	11677	3	Y	99	96	1	53
							109	9							
10		17422 X	10041	-0-	-7381	-0-	75	1	9865	3	Y	92	91	1	54
							101	9							
11		16860 X	10178	-0-	-6682	-0-	87	1	10012	3	Y	72	42	1	84
							79	9							
12		17422 X	7874	-0-	-9548	-0-	63	1	7696	3	Y	104	134	1	54
							1	4	114	9					
*01		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	125	1	17710	3	Y	140	118	1	76
							154	9							

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 243587			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	390 1	5056 3	Y	101	86 1		38
							111 9						
09		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	350 1	4426 3	Y	102	103 1		37
							112 9						
10		4991 X	4834	-0-	-157	-0-	357 1	4371 3	Y	96	81 1		52
							106 9						
11		5370 X	4830	-0-	-540	-0-	400 1	4339 3	Y	83	60 1		75
							91 9						
12		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	453 1	5181 3	Y	105	127 1		53
							116 9						
01		5549 X	4058	-0-	-1491	-0-	301 1	3643 3	Y	104	121 1		36
							114 9						

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
COATES, GEORGE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 049529		COMPL. DATE 01/06/1970			TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A				
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402				
08		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	1253 1	372 2	N	53	3 8		117
							14602 3	4 4					
09		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	1027 1	304 2	N	50			167
							11462 3	4 4					
10		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	1472 1	407 2	N	41	4 8		204
							15940 3	4 4					
11		16830 X	16191	-0-	-639	-0-	1297 1	330 2	N	43	186 1	1 8	60
							14514 3	3 4					
12		16802 X	5020	-0-	-11782	-0-	416 1	110 2	N	128	167 1	3 8	18
							4352 3	1 4					
01		17825 X	9010	-0-	-8815	-0-	775 1	197 2	N	39	3 8		54
							7994 3	1 4					

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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				
08		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	137 1	40 2	N	-0-			18
							1591 3						
09		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	121 1	36 2	N	-0-			18
							1349 3						
10		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	143 1	39 2	N	39	39 1		18
							1546 3	43 9					
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	131 1	33 2	N	-0-			18
							1467 3						
12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	192 1	51 2	N	5			23
							2008 3	6 9					
*01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	160 1	41 2	N	9	1 8		31
							1654 3	10 9					

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
							CODE		CODE							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74 1	22 2	N	N	48	49	1		17	
							868 3	53 9								
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	60 1	18 2	N	N	71	81	1		7	
							672 3	78 9								
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110 1	31 2	N	N	110	104	1		13	
							1196 3	121 9								
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77 1	20 2	N	N	56				69	
							865 3	62 9								
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	93 1	25 2	N	N	92	129	1		32	
							971 3	101 9								
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	97 1	25 2	N	N	49	36	1		45	
							996 3	54 9								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"										WELL #: 8	RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-				-0-	
BRANN, REGINA										WELL #: 3	RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
COATES, G.										WELL #: 3	RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
XTO ENERGY INC.										945936	RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A	
WHEELLOCK GAS UNIT O/A										WELL #: 4						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				-0-	
WHEELLOCK GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELLOCK 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18290 X	16686	-0-	-1604	-0-	1171	1 5	15182	3 4	Y	298	266	1			144
09	17700 X	14597	-0-	-3103	-0-	1048	1 299	13250	3 9	Y	272	301	1			115
10	16740 X	15888	-0-	-852	-0-	1176	1 322	14390	3 9	Y	293	243	1			165
11	16140 X	14445	-0-	-1695	-0-	1193	1 9	12962	3 4	Y	255	264	1			156
12	16678 X	13082	-0-	-3596	-0-	1031	1 1	11789	3 9	Y	237	296	1			97
01	16678 X	15881	-0-	-797	-0-	1191	1 4	14414	3 9	Y	251	222	1			126

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

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

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

08	20770 X	6216	-0-	-14554	-0-	438	1 2	5685	3 4	Y	83	108	1			28
09	20100 X	105	-0-	-19995	-0-	4	4 3	101	9 9	Y	92	95	1			25
10	20398 X	1789	-0-	-18609	-0-	133	1 28	1628	3 9	Y	25	22	1			28
11	14850 X	2426	-0-	-12424	-0-	197	1 2	2142	3 4	Y	77	58	1			47
12	9734 X	3150	-0-	-6584	-0-	246	1 90	2814	3 9	Y	82	97	1			32
01	6231 X	3537	-0-	-2694	-0-	263	1 91	3183	3 9	Y	83	72	1			43

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		46088 920		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 4		RRCID -> 275426		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6890 - 6900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3720	5181	-0-	1461 B	98626	400 1	119 2	N	-0-			18
						4661 3	1 4					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		98626										
09	3600	4479	-0-	879 B	99505	360 1	106 2	N	-0-			18
						4012 3	1 4					
10	3720	4675	-0-	955 B	100460	382 1	106 2	N	43	1 8		60
						4139 3	1 4					
11	3600	4404	-0-	804 B	101264	352 1	89 2	N	23	1 8		82
						3937 3	1 4					
12	7750 N	4180	-0-	-3570 B	97694	355 1	94 2	N	17	85 1	1 8	13
						3711 3	1 4					
*01	7750 N	4049	-0-	-3701 B	93993	348 1	88 2	N	27	3 8		37
						3583 3	30 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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD)		46089 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COATES 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 278201		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6842 - 6854		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9052	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-				-0-
09		8760	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-				-0-
10		9052	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		888 R	888	-0-	-0-	-0-		2 1		1 2	N	1				1
								20 3		1 9						
								77 1		20 2	N					
								790 3		1 9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

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

08		1922 X	194	-0-	-1728	-0-	6 1	2 2			N	108	108 1			152
							67 3	119 9								
09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	193 1	57 2			N	11	8 8			155
							2157 3	1 4								
10		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	169 1	47 2			N	28	143 1	22 8		18
							1825 3	1 4								
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	276 1	70 2			N	11	11 8			18
							3092 3	1 4								
12		2511 X	1461	-0-	-1050	-0-	122 1	32 2			N	25	25 8			18
							1279 3	28 9								
01		2511 X	1265	-0-	-1246	-0-	108 1	28 2			N	10	10 8			18
							1118 3	11 9								

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

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

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	296	-0-	-2122	-0-	23 1	7 2	266 3		N	-0-	81 1				10
09	1380 X	450	-0-	-930	-0-	36 1	11 2	403 3		N	-0-					10
10	651 X	378	-0-	-273	-0-	31 1	9 2	338 3		N	-0-					10
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	41 1	11 2	464 3		N	-0-					10
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	45 1	12 2	470 3		N	-0-					10
01	465 X	461	-0-	-4	-0-	40 1	10 2	411 3		N	-0-					10

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 -	9612			
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	127 1	38 2	1476 3		N	3	3 8				37
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	175 1	52 2	1958 3		N	2	2 8				37
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	131 1	36 2	1423 3		N	49	76 1	3 8			7
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	186 1	47 2	2085 3		N	17	2 8				22
12	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	197 1	52 2	2063 3		N	21	23 1	5 8			15
*01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	227 1	58 2	2345 3		N	6	6 8				15

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 -	9554			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 -	9680			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LRE OPERATING, LLC 511727
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	217	3	33	9	Y	30					30
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	185	3	23	9	Y	21	18	1			33
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

08	1054 N	779	-0-	-275	-0-	775	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	745	3	13	9	Y	12	2	1			12
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	Y	31					43
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	1	1	687	3	Y	21	26	1			38
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	23	9			Y	NO RPT					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANGUARD OPERATING, LLC 881585															
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814														
08	21948	21645	-0-	-303 B	197589	1644 1	19155 3	488 2	6 4	N	320	337 1	3 8	92
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 197589													
09	21240	20456	-0-	-784 B	196805	1613 1	18008 3	477 2	6 4	N	320	176 1	9 8	227
10	21948	19711	-0-	-2237 B	194568	1613 1	17476 3	446 2	5 4	N	155	356 1		26
11	21240	19341	-0-	-1899 B	192669	1541 1	17250 3	392 2	4 4	N	140	6 8		160
12	19592	20381	-0-	789 B	193458	1730 1	18088 3	458 2	3 4	N	93	183 1	3 8	67
*01	213273 X	19815	-0-	-193458	-0-	1696 1	17487 3	432 2	2 4	N	180	171 1	9 8	67

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408														
08	22272	17463	-0-	-4809 B	28689	1340 1	15613 3	397 2	5 4	N	98	183 1		90
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 28689													
09	21554	16275	-0-	-5279 B	23410	1297 1	14473 3	384 2	5 4	N	105			195
10	22272	15855	-0-	-6417 B	16993	1304 1	14122 3	360 2	4 4	N	59	175 1		79
11	21554	15056	-0-	-6498 B	10495	1198 1	13415 3	305 2	3 4	N	123	182 1	2 8	18
12	15735	15094	-0-	-641 B	9854	1274 1	13318 3	337 2	2 4	N	148	1 8		165
*01	24446 X	14592	-0-	-9854	-0-	1254 1	12932 3	319 2	1 4	N	78	179 1	4 8	60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)			//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692										
JEFFRESS J. D.			WELL #: 24		RRCID -> 274873			COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		8957 N	5999	-0-	-2958 B	-0-	461 1	137 2	N	30	175 1		7
							5366 3	2 4					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6150 N	5301	-0-	-849 B	-0-	424 1	126 2	N	10			17
							4738 3	2 4					
10		6541 #	4727	-0-	-1814 B	-1814	390 1	108 2	N	7	1 8		23
							4220 3	1 4					
11		6240 #	4299	-0-	-1941 B	-3755	344 1	88 2	N	11	1 8		33
							3854 3	1 4					
12		5084 #	4166	-0-	-918 B	-4673	353 1	93 2	N	25	1 8		57
							3691 3	1 4					
*01		5084 X	3800	-0-	-1284	-0-	326 1	83 2	N	23	3 8		77
							3366 3	25 9					

JEFFRESS J. D.			WELL #: 25		RRCID -> 274875			COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528		

08		4619 N	3422	-0-	-1197 B	-0-	264 1	78 2	N	-0-			39
							3079 3	1 4					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	240 1	71 2	N	1	1 8		39
							2675 3	1 4					
10		4619 #	2658	-0-	-1961 B	-1961	219 1	61 2	N	3	3 8		39
							2374 3	1 4					
11		3660 #	2037	-0-	-1623 B	-3584	163 1	41 2	N	9	2 8		46
							1823 3	10 9					
12		3193 #	1740	-0-	-1453 B	-5037	145 1	38 2	N	35	1 8		80
							1518 3	39 9					
*01		3193 X	1533	-0-	-1660	-0-	132 1	34 2	N	9	3 8		86
							1357 3	10 9					

COATES 'A'			WELL #: 38		RRCID -> 274916			COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474		

08		3627 N	1146	-0-	-2481 B	-1110	89 1	26 2	N	-0-			56
							1031 3						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1110									
09		3000 N	33	-0-	-2967 B	-1110	3 1	1 2	N	-0-			56
							29 3						
10		2666 N	3	-0-	-2663 B	-1110	3 3		N	-0-			56
									N	-0-			56
11		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-1110			N	-0-			56
									N	-0-			56
12		31 N	11	-0-	-20 B	-1110	1 1	10 3	N	-0-			56
									N	-0-			56
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			56

CASTILLO FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 274930			COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842		

08		14694 N	140	-0-	-14554 B	-0-	11 1	3 2	N	-0-			98
							126 3						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		12870 N	169	-0-	-12701 B	-0-	14 1	4 2	N	-0-			98
							151 3						
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	36 1	10 2	N	1			99
							395 3	1 9					
11		6445 N	6445	-0-	-0- B	-0-	516 1	131 2	N	19			118
							5776 3	1 4					
12		1127 N	11746	-0-	10619 B	10619	997 1	264 2	N	60	101 1		77
							10418 3	1 4					
*01		22454 X	11835	-0-	-10619	-0-	1017 1	259 2	N	70	3 8		144
							10481 3	1 4					

 JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	14	124	1	19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19

 SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

08	4340	N	3083	-0-	-1257 B	-25427	238	1	71	2	N	1	1	8	33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-25427		2772	3	1	4					
09	3630	N	2720	-0-	-910 B	-25427	218	1	64	2	N	4	1	8	36
							2433	3	1	4					
10	3534	N	2631	-0-	-903 B	-25427	209	1	58	2	N	87	14	8	109
							2267	3	1	4					
11	2970	N	2365	-0-	-605 B	-25427	183	1	47	2	N	78	154	1	33
							2049	3	86	9					
12	2759	N	2252	-0-	-507 B	-25427	192	1	51	2	N	-0-			33
							2009	3							
*01	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	187	1	47	2	N	28	15	8	46
							1923	3	31	9					

 COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

08	310	N	166	-0-	-144 B	-16255	13	1	4	2	N	-0-			49
							149	3							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-16255										
09	270	N	113	-0-	-157 B	-16255	9	1	3	2	N	-0-			49
							101	3							
10	155	N	220	-0-	65 B	-16190	18	1	5	2	N	-0-			49
							197	3							
11	150	N	216	-0-	66 B	-16124	17	1	4	2	N	-0-			49
							195	3							
12	124	N	173	-0-	49 B	-16075	15	1	4	2	N	-0-			49
							154	3							
*01	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	4	2	N	-0-			49
							171	3							

 JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6 B	-6967	4	1	1	2	N	-0-	72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6967		51	3					
09	60 N	186	-0-	126 B	-6841	2	1	1	2	N	146	218
09		60 N	186	-0-	126 B	-6841	22	3	161	9		
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-6841					N	1	41
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-6841					N	-0-	41
12	186 N	131	-0-	-55 B	-6841	11	1	3	2	N	-0-	41
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-	41
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
08	4837 N	3860	-0-	-977 B	5070	539	1	3285	2	N	33	409
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5070		36	9					
09	4682 N	3009	-0-	-1673 B	3397	467	1	2483	2	N	54	463
09		4682 N	3009	-0-	-1673 B	3397	59	9				
10	4837	3114	-0-	-1723 B	1674	485	1	2552	2	N	70	355
10		4837	3114	-0-	-1723 B	1674	77	9			178	1
11	4570 R	2896	-0-	-1674 B	-0-	503	1	2393	2	N	-0-	355
12	4061 #	2487	-0-	-1574 B	-1574	485	1	1979	2	N	21	376
12		4061 #	2487	-0-	-1574 B	-1574	23	9				
01	3875 X	2477	-0-	-1398	-0-	503	1	1920	2	N	49	425
01		3875 X	2477	-0-	-1398	-0-	54	9				
LRE OPERATING, LLC				511727								
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	6630 - 6688
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 7478
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
COATES "A"		WELL #:		31	RRCID ->	177919	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8563 - 8605
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692							
COATES "A"		WELL #: 32		RRCID -> 178022		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9000 - 10530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 9124				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9067 - 10486				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					37
09	0 A	7	-0-	7	-0-	26	1	1	6	3	N	-0-				37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				37
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				37
12	0 A	14	-0-	14	-0-	40	1	1	13	3	N	-0-				37
*01	0 A	14	-0-	14	-0-	54	1	1	13	3	N	-0-				37

BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	93 1			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702				
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					N	-0-				33
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					N	-0-				33
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
LRE OPERATING, LLC				511727								
DEATRICK				WELL #: 5	RRCID -> 192997	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8329	- 8395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	51 3	33 9	Y	30			30
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	55 3	23 9	Y	21	18 1		33
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

DEATRICK				WELL #: 7	RRCID -> 193126	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8244	- 8324			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK				WELL #: 6	RRCID -> 193334	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8166	- 8234			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY				WELL #: A 2	RRCID -> 194420	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8880	- 9033			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

DEATRICK				WELL #: 1	RRCID -> 194861	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 8218	- 8292			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			64
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	81 1		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

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

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

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	1			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

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

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

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

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

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

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

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

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	52	1	15	2	N	4	92	1			15
						601	3		4	9						
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	N	-0-					15
						607	3									
10	713 X	396	-0-	-317	-0-	33	1	9	2	N	-0-					15
						354	3									
11	690 X	369	-0-	-321	-0-	29	1	7	2	N	12					27
						320	3		13	9						
12	713 X	359	-0-	-354	-0-	29	1		8	2	N	15				42
						305	3		17	9						
01	713 X	155	-0-	-558	-0-	13	1		3	2	N	5				47
						133	3		6	9						

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)			//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
COATES "A"			WELL #:		8J	RRCID ->	191263	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11347	- 11434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	5177 X	2603	-0-	-2574	-0-	199	1	59	2	N	25	133	1	2 8 10
						2316	3		1					
09	4830 X	3320	-0-	-1510	-0-	263	1	78	2	N	38	1	8	47
						2936	3		1					
10	4991 X	3581	-0-	-1410	-0-	292	1	81	2	N	36	3	8	80
						3167	3		1					
11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	246	1	62	2	N	49	98	1	1 8 30
						2750	3		1					
12	3441 X	2803	-0-	-638	-0-	238	1	63	2	N	13	3	8	40
						2488	3		14					
01	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	194	1	49	2	N	32	2	8	70
						1997	3		35					

COATES "A"			WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11590	- 11664
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	221 1	65 2	N	3	3	8	15
							2570 3	1 4					
09		3030 X	1319	-0-	-1711	-0-	105 1	31 2	N	7	7	8	15
							1175 3	8 9					
10		3131 X	1171	-0-	-1960	-0-	96 1	27 2	N	4	4	8	15
							1044 3	4 9					
11		3030 X	1	-0-	-3029	-0-	1 3		N	-0-			15
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			15
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	89	1	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	117 1	35 2	N	59	117	1	45
							1366 3	65 9					
09		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	117 1	35 2	N	16			61
							1310 3	18 9					
10		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	122 1	34 2	N	34	5	8	90
							1317 3	37 9					
11		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	115 1	29 2	N	39	1	8	128
							1292 3	43 9					
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	129 1	34 2	N	45			173
							1350 3	50 9					
01		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	126 1	32 2	N	29	173	1	25
							1295 3	32 9			4	8	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
		WELL #: 7		RRCID -> 088450		COMPL. DATE 06/24/1980			TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 092833		COMPL. DATE 11/29/1999			TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382							
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	132	1	39	2	N	123	178	1			148
						1539	3	135	9							
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	38	2	N	69	175	1			42
						1450	3	76	9							
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	137	1	38	2	N	3	1	8			44
						1488	3	3	9							
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	33	2	N	30					74
						1466	3	33	9							
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	139	1	37	2	N	37					111
						1451	3	41	9							
*01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	141	1	36	2	N	94	181	1			24
						1449	3	103	9							

COATES "C"		WELL #: 1 J		RRCID -> 101351		COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	153	1	45	2	N	-0-					12
						1782	3	1	4							
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	125	1	37	2	N	69	69	1			12
						1393	3	76	9							
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	41	2	N	-0-					12
						1592	3									
11	1920 N	1509	-0-	-411	-0-	121	1	31	2	N	-0-					12
						1357	3									
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	130	1	34	2	N	-0-					12
						1361	3									
*01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	143	1	36	2	N	199	172	1			39
						1473	3	219	9							

COATES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146670		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "B"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
COATES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 168643		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11913 - 12660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		417 N	417	-0-	-0-		32 1		10 2	N	-0-			45
09		540 N	18	-0-	-522		375 3		17 3	N	-0-			45
10		155 N	40	-0-	-115		1 1		1 2	N	-0-			45
							3 1							
							36 3							
11		390 N	-0-	-0-	-390					N	-0-			45
12		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			45
01		31 N	4	-0-	-27		4 3			N	-0-			45

COATES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644				
08		4973 X	4973	-0-	-0-		384 1		114 2	N	2	1 8		9
							4472 3		1 4					
09		4509 X	4509	-0-	-0-		362 1		107 2	N	-0-			9
							4039 3		1 4					
10		4245 X	4245	-0-	-0-		348 1		96 2	N	27	2 8		34
							3770 3		1 4					
11		4249 X	4249	-0-	-0-		334 1		85 2	N	83	2 8		115
							3738 3		1 4					
12		4315 X	4315	-0-	-0-		363 1		96 2	N	55	124 1	2 8	44
							3794 3		1 4					
*01		4633 X	4633	-0-	-0-		400 1		102 2	N	7	1 8		50
							4123 3		8 9					

COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696				
08		930 X	92	-0-	-838		2 1		1 2	N	57	181 1		65
							26 3		63 9					
09		900 X	148	-0-	-752		12 1		4 2	N	-0-			65
							132 3							
10		499 N	499	-0-	-0-		41 1		11 2	N	1	1 8		65
							446 3		1 9					
11		133 N	133	-0-	-0-		11 1		3 2	N	-0-			65
							119 3							
12		155 N	11	-0-	-144		1 1		10 3	N	-0-			65
01		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-			65

COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	2	87 1		34
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810 - 12628				
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	14			87
*12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 1		32
*01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	189	1	56	2	N	6	104	1			26
						2206	3		1	4						
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	142	1	42	2	N	11					37
						1586	3		1	4						
10	1519 N	480	-0-	-1039	-0-	39	1	11	2	N	12					49
						417	3		13	9						
11	1680 N	229	-0-	-1451	-0-	18	1	5	2	N	-0-					49
						206	3									
12	1736 N	183	-0-	-1553	-0-	16	1	4	2	N	-0-					49
						163	3									
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	24	1	6	2	N	-0-					49
						248	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	78	1			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	102	1			39
12	14B2 EXT	1934	-0-	1934	1934	163	1	43	2	N	22	22	8			39
						1704	3		24	9						
01	14B2 EXT	1485	-0-	1485	3419	128	1	32	2	N	9	9	8			39
						1315	3		10	9						

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	186	-0-	186	186	16	1	4	2	N	-0-					65
						166	3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					65

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 X	342	-0-	-712	-0-	26	1	8	2	N	-0-			17
09	630 X	366	-0-	-264	-0-	308	3	9	2	N	-0-			17
10	589 X	320	-0-	-269	-0-	29	1	7	2	N	1	1	8	17
11	570 X	108	-0-	-462	-0-	328	3	1	9					17
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	26	1	4	2	N	-0-			17
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	286	3	6	2	N	60			77
						9	1	66	9					
						97	3							
						16	1							
						172	3							
						25	1							
						258	3							
COATES "A"		WELL #: 36		RRCID -> 227020		COMPL. DATE 03/23/2008				TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165				
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	56	1	17	2	N	-0-			97
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	649	3	13	2	N	1	1	8	97
10	465 X	384	-0-	-81	-0-	43	1	1	9					97
11	450 X	313	-0-	-137	-0-	476	3	9	2	N	1	1	8	97
12	465 N	285	-0-	-180	-0-	32	1	1	9					16
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	342	3	6	2	N	13	94	1	16
						24	1	14	9					16
						269	3	6	2	N	-0-			16
						24	1							
						255	3							
						26	1	7	2	N	-0-			16
						266	3							
COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991				
08	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	318	1	94	2	N	74	156	1	56
09	4200 X	3067	-0-	-1133	-0-	3708	3	1	4					90
10	4340 X	3442	-0-	-898	-0-	243	1	72	2	N	34			30
11	4200 X	3016	-0-	-1184	-0-	2714	3	1	4					89
12	5177 X	2418	-0-	-2759	-0-	282	1	78	2	N	26	85	1	167
01	4216 X	1989	-0-	-2227	-0-	3052	3	1	4					35
						237	1	60	2	N	59			
						2653	3	1	4					
						199	1	53	2	N	79	1	8	
						2079	3	87	9					
						169	1	43	2	N	32	163	1	
						1742	3	35	9					
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007				TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252				
08	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	87	1	26	2	N	1	1	8	32
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1015	3	1	9					32
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	165	1	49	2	N	-0-			32
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	4					32
12	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	163	1	45	2	N	-0-			32
01	1953 N	1670	-0-	-283	-0-	1760	3	37	2	N	1	1	8	32
						146	1	1	9					
						1631	3	40	2	N	5			37
						150	1	6	9					
						1563	3	36	2	N	20			57
						143	1	36	2	N				
						1469	3	22	9					

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	53	2	N	4					78
						2071	3	1	4							
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	205	1	61	2	N	-0-					78
						2291	3	1	4							
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	206	1	57	2	N	1	1	8			78
						2230	3	1	4							
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	205	1	52	2	N	-0-					78
						2292	3									
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	194	1	51	2	N	1	1	8			78
						2026	3	1	9							
01	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	185	1	47	2	N	1	1	8			78
						1906	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

08	5239 X	5155	-0-	-84	-0-	389	1	115	2	N	110	176	1			105
						4529	3	1	4							
09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	398	1	118	2	N	120	169	1			56
						4436	3	1	4							
10	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	310	1	86	2	N	55	1	8			110
						3359	3	1	4							
11	4980 X	3473	-0-	-1507	-0-	275	1	70	2	N	46	80	1			76
						3076	3	1	4							
12	5115 X	4008	-0-	-1107	-0-	331	1	88	2	N	118	1	8			193
						3459	3	130	9							
01	5115 X	3473	-0-	-1642	-0-	292	1	74	2	N	88	180	1	1	8	100
						3010	3	97	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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					244
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-					244
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

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

08	4619 X	3882	-0-	-737	-0-	3779	3	103	9	Y	94	62	1			59
09	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	3968	3	59	9	Y	54	61	1			52
10	4402 X	3927	-0-	-475	-0-	3894	3	33	9	Y	30					82
11	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	9	1	3884	3	Y	20	49	1			53
						22	9									
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					53
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					53

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		//CONT.//		46089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727												
DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4991 X	4941	-0-	-50	-0-	-0-		4792	3	149	9	Y	135	97	1	85
09	4920 X	4716	-0-	-204	-0-	-0-		4642	3	74	9	Y	67	88	1	64
10	5084 X	4450	-0-	-634	-0-	-0-		4417	3	33	9	Y	30			94
11	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	-0-		10	1	4482	3	Y	21	57	1	58
								23	9							
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	-0-						Y	NO RPT			58
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	-0-						Y	NO RPT			58

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #:		2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245		
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-		425	3	56	9	Y	51	22	1	32
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		359	3	3	9	Y	3	32	1	3
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	-0-		381	3	33	9	Y	30			33
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	-0-		1	1	407	3	Y	21	20	1	34
								23	9							
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						Y	NO RPT			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906				
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		1476	3	6	9	N	5			57
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-		1671	3	11	9	N	10			67
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-		1689	3	91	9	N	83			150
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1655	3	N	9			159
								10	9							
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	1821	3	N	11			170
								12	9							
*01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1742	3	N	134			304
								147	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		46090 500		WELL #:		5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345		
08	3751 X	2446	-0-	-1305	-0-	-0-		189	1	56	2	N	-0-			23
								2200	3	1	4					
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	88	2	N	35	1	8	57
								3338	3	1	4					
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-		292	1	81	2	N	72	2	8	127
								3167	3	1	4					
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	70	2	N	108	180	1	54
								3079	3	1	4					
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-		306	1	81	2	N	158	177	1	32
								3197	3	174	9			3	8	
01	3534 X	3385	-0-	-149	-0-	-0-		288	1	73	2	N	48	3	8	77
								2971	3	53	9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A				
08	3100 N	4080	-0-	980	980	980		313	1	93	2	N	21	71	1	10
								3650	3	1	4					
09	2998 N	2018	-0-	-980	-0-	-0-		161	1	48	2	N	8	1	8	17
								1799	3	1	4					
10	2480 N	2231	-0-	-249	-0-	-0-		183	1	51	2	N	12	2	8	27
								1983	3	1	4					
11	2400 X	2208	-0-	-192	-0-	-0-		176	1	45	2	N	14	1	8	40
								1972	3	15	9					
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	63	2	N	22	2	8	60
								2476	3	24	9					
*01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	57	2	N	59	2	8	117
								2303	3	65	9					

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	19	2	N	-0-			97
						736	3							
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	18	2	N	42	116	1	23
						687	3	46	9					
10	868 N	766	-0-	-102	-0-	62	1	17	2	N	18	2	8	39
						667	3	20	9					
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	58	1	15	2	N	10			49
						653	3	11	9					
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	68	1	18	2	N	4	1	8	52
						713	3	4	9					
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	71	1	8	122
						708	3	78	9					

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	246	1	73	2	N	90	178	1	3 5 17
						2865	3	1	4			51	8	
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	238	1	71	2	N	40	24	8	33
						2660	3	1	4					
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	245	1	68	2	N	100	89	8	44
						2651	3	1	4					
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	N	31	21	8	54
						2212	3	34	9					
*12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	213	1	56	2	N	90	50	8	94
						2224	3	99	9					
*01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	232	1	59	2	N	43			137
						2396	3	47	9					

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

08	775 N	678	-0-	-97	-0-	48	1	14	2	N	50	175	1	12
						561	3	55	9					
09	750 N	674	-0-	-76	-0-	53	1	16	2	N	16	1	8	27
						587	3	18	9					
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	61	1	17	2	N	9	2	8	34
						665	3	10	9					
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-			34
						792	3							
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	19	2	N	1	1	8	34
						739	3	1	9					
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	61	1	16	2	N	1	1	8	34
						630	3	1	9					

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		32	RRCID ->	181569	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10652	-	10849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		6448 X	5432	-0-	-1016	-0-	415 1	123 2	N	48	136 1	2 8		82
							4840 3	1 4						
09		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	558 1	165 2	N	49	61 1			70
							6231 3	2 4						
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	526 1	146 2	N	66	95 1	4 8		37
							5702 3	2 4						
11		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	457 1	116 2	N	58	1 8			94
							5119 3	1 4						
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	560 1	148 2	N	119	193 1	3 8		17
							5854 3	1 4						
*01		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	516 1	131 2	N	83	3 8			97
							5317 3	1 4						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10731	-	10837
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
08	T. A.	233	-0-	233	7008		16 1	5 2	N	24	52 1			22
							186 3	26 9						
09	7101 X	93	-0-	-7008	-0-		7 1	2 2	N	3				25
							81 3	3 9						
10	341 N	88	-0-	-253	-0-		7 1	2 2	N	3				28
							76 3	3 9						
11	210 N	139	-0-	-71	-0-		11 1	3 2	N	-0-				28
							125 3							
12	93 N	12	-0-	-81	-0-		1 1	11 3	N	-0-				28
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-		22 1	6 2	N	-0-				28
							231 3							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9626	-	10552
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	10807	-	10946
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 10907			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	589 N	224	-0-	-365	-0-	14 1	4 2	N	38	68 1		18	
						164 3	42 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			18	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812			
08	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	425 1	126 2	N	47	3 5	44 8	56	
						4955 3	1 4						
09	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	430 1	127 2	N	49	24 8		81	
						4795 3	2 4						
10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	362 1	100 2	N	103	98 8		86	
						3923 3	1 4						
11	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	372 1	95 2	N	34	33 8		87	
						4167 3	1 4						
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	399 1	105 2	N	142	105 8		124	
						4170 3	1 4						
*01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	397 1	101 2	N	157	101 8		180	
						4098 3	173 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727			
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	247 1	73 2	N	42	2 8		72	
						2874 3	1 4						
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	250 1	74 2	N	29	1 8		100	
						2788 3	1 4						
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	256 1	71 2	N	5	88 1	4 8	13	
						2775 3	1 4						
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	266 1	68 2	N	61			74	
						2974 3	1 4						
12	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	233 1	62 2	N	58	18 8		114	
						2433 3	64 9						
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	260 1	66 2	N	83	23 8		174	
						2683 3	91 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 11101 - 11252			
08	5766 X	5675	-0-	-91	-0-	427 1	127 2	Y	125	124 1		16	
						4981 3	2 4						
09	5580 X	5281	-0-	-299	-0-	420 1	124 2	Y	40			56	
						4691 3	2 4						
10	5301 X	5107	-0-	-194	-0-	413 1	114 2	Y	96	127 1	2 8	23	
						4473 3	1 4						
11	5130 X	5053	-0-	-77	-0-	393 1	100 2	Y	143	112 1	1 8	53	
						4402 3	1 4						
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	451 1	119 2	Y	114	128 1	3 8	36	
						4718 3	1 4						
01	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	439 1	112 2	Y	112	126 1	3 8	19	
						4523 3	123 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11215 - 11362			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446					
M	O	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247					
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	Y	53	53	1	7
						978	3	58	9					
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	17			24
						829	3	19	9					
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	Y	43	55	1	10
						1165	3	47	9				2	8
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	74	1	19	2	Y	62	48	1	23
						831	3	68	9					
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	Y	48	55	1	16
						905	3	53	9					
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	83	1	21	2	Y	47	54	1	8
						858	3	52	9				1	8
OXY USA INC. BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 630591 8		RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550					
08	9641 X	8149	-0-	-1492	-0-	84	1	7923	2	Y	125	124	0	2
						4	4	138	9					
09	8520 X	1415	-0-	-7105	-0-	15	1	1377	2	Y	21	23	0	-0-
						23	9							
10	8742 X	6369	-0-	-2373	-0-	70	1	6187	2	Y	98	95	0	3
						4	4	108	9					
11	7890 X	3871	-0-	-4019	-0-	45	1	3718	2	Y	96	97	0	2
						2	4	106	9					
12	8153 X	6979	-0-	-1174	-0-	83	1	6719	2	Y	158	157	0	3
						3	4	174	9					
01	8153 X	5949	-0-	-2204	-0-	73	1	5737	2	Y	124	125	0	2
						3	4	136	9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 086123		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268					
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-
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956					
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			137
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	2		2	N	-0-			139
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			139
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2		3	N	-0-			142
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			142
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-			142

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
BTLT B				WELL #:	4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BTLT B				WELL #:	5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070		
08	12803 X	11291	-0-	-1512	-0-	11019	2	272	9	Y	247	169	0		92
09	12390 X	10028	-0-	-2362	-0-	9653	2	375	9	Y	341	331	0		102
10	12803 X	12460	-0-	-343	-0-	12020	2	440	9	Y	400	385	0		117
11	11580 X	11196	-0-	-384	-0-	10775	2	421	9	Y	383	388	0		112
12	11811 X	11554	-0-	-257	-0-	11033	2	521	9	Y	474	484	0		102
*01	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	11987	2	482	9	Y	438	293	0		247

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422 - 10466		
RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	3										
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	2	1	1		1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	3	1		2
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	4	3	1		3
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1		1
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1		-0-

RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663 - 11644		
08	9238 X	8279	-0-	-959	-0-	584	1	7576	3	Y	108	123	1		44
09	8790 X	7835	-0-	-955	-0-	119	9	565	1	Y	111	113	1		42
10	8680 X	7546	-0-	-1134	-0-	122	9	561	1	Y	110	94	1		58
11	8190 X	669	-0-	-7521	-0-	561	1	583	3	Y	29	56	1		31
12	8370 X	5623	-0-	-2747	-0-	121	9	54	1	Y	55	45	1		41
01	8277 X	6056	-0-	-2221	-0-	447	1	5115	3	Y	61	9			72
						448	1	5426	3	Y	165	134	1		
						182	9								

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10364 - 10450
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)
CANTERA OPERATING, LLC
BOREN GAS UNIT

46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
129692
WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	61	1	18	2	N	-0-					10
						711	3									
09	210 N	25	-0-	-185	-0-	2	1	1	2	N	-0-					10
						22	3									
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					10
						369	3									
11	750 N	119	-0-	-631	-0-	10	1	2	2	N	-0-					10
						107	3									
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					10
						117	3									
01	403 N	121	-0-	-282	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
						108	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

08	2480 N	1661	-0-	-819	-0-	127	1	38	2	N	19	95	1	1	8	7
						1475	3	21	9							
09	1470 N	593	-0-	-877	-0-	48	1	14	2	N	-0-					7
						531	3									
10	1395 N	115	-0-	-1280	-0-	9	1	3	2	N	-0-					7
						103	3									
11	1620 N	164	-0-	-1456	-0-	13	1	3	2	N	-0-					7
						148	3									
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	18	2	N	1	1	8			7
						700	3	1	9							
*01	3100 N	3498	-0-	398	398	302	1	77	2	N	2	2	8			7
						3117	3	2	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

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

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

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	8		33
						866	3		9				
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	22	2	Y	42		75
						827	3		46				
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	29	85 1	15
						814	3		32				
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	Y	19	1 8	33
						807	3		21				
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	78	1	21	2	Y	43	49 1	25
						818	3		47			2 8	
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	78	1	20	2	Y	17	33 1	6
						805	3		19			3 8	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.11994	- 14110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	342 1	101 2	N	14	2 8		27
						3978 3	1 4					
09	4170 X	4025	-0-	-145	-0-	322 1	95 2	N	9	1 8		35
						3597 3	1 4					
10	4433 X	3994	-0-	-439	-0-	329 1	91 2	N	6	6 8		35
						3566 3	1 4					
11	4290 X	3724	-0-	-566	-0-	296 1	75 2	N	32			67
						3317 3	1 4					
12	4433 X	4085	-0-	-348	-0-	345 1	91 2	N	35	86 1	3 8	13
						3609 3	1 4					
01	4433 X	4364	-0-	-69	-0-	366 1	93 2	N	116	2 8		127
						3777 3	128 9					

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089	

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	5 2	N	-0-			64
						206 3						
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28 1	8 2	N	-0-			64
						308 3						
10	1054 N	258	-0-	-796	-0-	21 1	6 2	N	-0-			64
						231 3						
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	6 2	N	-0-			64
						244 3						
12	341 N	127	-0-	-214	-0-	11 1	3 2	N	-0-			64
						113 3						
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	4 1	1 2	N	-0-			64
						42 3						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID -> 164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665	

08	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	176 1	52 2	N	22	49 1	2 8	51
						2048 3	1 4					
09	2430 X	1986	-0-	-444	-0-	159 1	47 2	N	6	2 8		55
						1772 3	1 4					
10	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	169 1	47 2	N	53	86 1	3 8	19
						1828 3	1 4					
11	2430 X	1888	-0-	-542	-0-	150 1	38 2	N	15	1 8		33
						1683 3	17 9					
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	241 1	64 2	N	41	3 8		71
						2516 3	45 9					
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	268 1	68 2	N	57	2 8		126
						2762 3	63 9					

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID -> 165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118	- 12354	

08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	343 1	102 2	N	23	3 8		37
						3992 3	1 4					
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	307 1	91 2	N	52	2 8		87
						3427 3	1 4					
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	295 1	82 2	N	15	5 8		97
						3199 3	1 4					
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	262 1	67 2	N	24	101 1		20
						2934 3	1 4					
12	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	274 1	72 2	N	50	3 8		67
						2862 3	55 9					
01	3100 X	3067	-0-	-33	-0-	262 1	67 2	N	30	2 8		95
						2705 3	33 9					

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

08	961 N	886	-0-	-75	-0-	68	1	20	2	N	4	137	1	2	8	34
						794	3		4							
09	1110 N	709	-0-	-401	-0-	57	1	17	2	N	1	1	8			34
						634	3		1							
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	76	1	21	2	N	5	4	8			35
						820	3		6							
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	22	2	N	6					41
						950	3		7							
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	61	1	16	2	N	21	30	1	2	8	30
						641	3		23							
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	21	2	N	3	3	8			30
						843	3		3							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

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

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	197 1	58 2	N	30	2 8	55
						2297 3	1 4				
09	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	192 1	57 2	N	27	2 8	80
						2148 3	1 4				
10	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	197 1	55 2	N	30	3 8	107
						2136 3	1 4				
11	2490 N	2386	-0-	-104	-0-	190 1	48 2	N	24	110 1	20
						2122 3	26 9			1 8	
12	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	188 1	50 2	N	30	3 8	47
						1964 3	33 9				
01	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	181 1	46 2	N	35	2 8	80
						1864 3	39 9				

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-

OXY USA INC. 630591
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

08	403 X	45	-0-	-358	-0-	44 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	390 X	2	-0-	-388	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

08	3286 X	3	-0-	-3283	-0-	3 2		Y	-0-	1 0	-0-
09	3180 X	1570	-0-	-1610	-0-	17 1	1528 2	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
10	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	24 1	2163 2	Y	35	34 0	1
						1 4	39 9				
11	2520 X	350	-0-	-2170	-0-	4 1	345 2	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1	2623 2	Y	7	7 0	-0-
						1 4	8 9				
*01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	45 1	3594 2	Y	9	9 0	-0-
						2 4	10 9				

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171579		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1230 2	63 9	N	57	201 0		114
09	960 N	321	-0-	-639	-0-	321 2		N	-0-			114
10	1364 N	185	-0-	-1179	-0-	185 2		N	-0-			114
11	1260 N	225	-0-	-1035	-0-	189 2	36 9	N	33	40 0		107
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937 2	17 9	N	15	1 0		121
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290 2	9 9	N	8			129

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 171697		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871			
08	2108 N	1493	-0-	-615	-0-	1462 2	31 9	N	28	12 0		173
09	1590 N	1139	-0-	-451	-0-	1099 2	40 9	N	36			209
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648 2	19 9	N	17			226
11	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1210 2	56 9	N	51	191 0		86
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1680 2	25 9	N	23	1 0		108
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1744 2	22 9	N	20			128

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 172439		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 172511		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928			
08	1674 N	1370	-0-	-304	-0-	1340 2	30 9	N	27	12 0		176
09	1680 N	862	-0-	-818	-0-	831 2	31 9	N	28			204
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568 2	13 9	N	12			216
11	1320 N	608	-0-	-712	-0-	587 2	21 9	N	19	152 0		83
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1619 2	48 9	N	44	28 0		99
*01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1701 2	20 9	N	18			117

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 173111		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998			
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336 2		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		N	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 173167		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718			
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-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 173860		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470	- 12848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617	- 13034		
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2873	2	77 9	N	70	12 0	221		
09	2460 X	2259	-0-	-201	-0-	2204	2	55 9	N	50		271		
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3380	2	29 9	N	26		297		
11	2460 X	2130	-0-	-330	-0-	2073	2	57 9	N	52	194 1	155		
12	2542 X	2523	-0-	-19	-0-	2492	2	31 9	N	28	16 0	167		
*01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2615	2	37 9	N	34		201		

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972		
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1823	2	30 9	N	27	12 0	132		
09	2460 N	1310	-0-	-1150	-0-	1288	2	22 9	N	20		152		
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2125	2	21 9	N	19		171		
11	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	1371	2	40 9	N	36	164 0	43		
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23 9	N	21	17 0	47		
01	2139 N	1514	-0-	-625	-0-	1500	2	14 9	N	13		60		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370	- 12605		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	T. A.	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-		

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474	- 13080		
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-		

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)				46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF. 8518	- 8536		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		46091 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156565	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13830 - 14204
08	2914 X	1250	-0-	-1664	-0-	97 1	29 2	N	-0-			17
						1124 3						
09	3420 X	386	-0-	-3034	-0-	31 1	9 2	N	-0-			17
						346 3						
10	3534 X	5	-0-	-3529	-0-	5 3		N	-0-			17
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	309 1	79 2	N	1	1 8		17
						3460 3	1 4					
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	286 1	76 2	N	26	3 8		40
						2992 3	29 9					
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	242 1	62 2	N	4	2 8		42
						2499 3	4 9					

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159494	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	13828 - 14292
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52 1	15 2	N	44	75 1		8
						602 3	48 9					
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	46 1	14 2	N	-0-			8
						514 3						
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41 1	11 2	N	1	1 8		8
						440 3	1 9					
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41 1	10 2	N	-0-			8
						459 3						
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	40 1	10 2	N	-0-			8
						413 3						
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39 1	10 2	N	-0-			8
						401 3						

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160055	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13322 - 13784
08	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	727 1	216 2	Y	11	3 8		33
						8470 3	3 4					
09	9630 X	9226	-0-	-404	-0-	737 1	218 2	Y	42			75
						8222 3	3 4					
10	10168 X	9507	-0-	-661	-0-	783 1	216 2	Y	29	85 1	4 8	15
						8474 3	2 4					
11	9840 X	9284	-0-	-556	-0-	744 1	189 2	Y	19	1 8		33
						8328 3	2 4					
12	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	801 1	212 2	Y	44	49 1	3 8	25
						8369 3	1 4					
01	9424 X	9065	-0-	-359	-0-	782 1	199 2	Y	16	33 1	2 8	6
						8065 3	1 4					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	38	-0-	38	38	3	1	1	2	N	2	2	8	-0-	
09	87 X	49	-0-	-38	-0-	32	3	2	9	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	8	-0-	8	8	4	1	1	2	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	5	-0-	5	13	44	3	7	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	1			N	-0-			-0-	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-			-0-	

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

08	22134 X	21628	-0-	-506	-0-	1668	1	494	2	N	32	5	8	54
09	21180 X	18731	-0-	-2449	-0-	19425	3	6	4	N	27	1	8	80
10	22506 X	19903	-0-	-2603	-0-	1501	1	444	2	N	39	86	1	28
11	21780 X	18741	-0-	-3039	-0-	16751	3	5	4	N	40			68
12	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	1640	1	453	2	N	70	108	1	27
*01	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	17762	3	5	4	N	24	4	8	47
						1502	1	382	2	N				
						16809	3	4	4	N				
						1727	1	457	2	N				
						18054	3	3	4	N				
						1715	1	436	2	N				
						17675	3	2	4	N				

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

08	1147 N	745	-0-	-402	-0-	58	1	17	2	N	-0-			95
09	1050 N	698	-0-	-352	-0-	670	3			N	1	1	8	95
10	1271 N	335	-0-	-936	-0-	56	1	17	2	N	-0-			95
11	720 N	306	-0-	-414	-0-	624	3	1	9	N	-0-			95
12	713 N	354	-0-	-359	-0-	28	1	8	2	N	-0-			95
01	341 N	110	-0-	-231	-0-	299	3	6	2	N	-0-			95
						25	1			N	-0-			
						275	3			N	-0-			
						30	1	8	2	N	-0-			
						316	3			N	-0-			
						10	1	2	2	N	-0-			
						98	3			N	-0-			

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-			8
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			8
10	961 N	652	-0-	-309	-0-	95	1	28	2	N	-0-			8
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1061	3	15	2	N	-0-	2	8	8
12	1209 N	371	-0-	-838	-0-	54	1	2	9	N	-0-			8
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	581	3	10	2	N	-0-			8
						41	1	8	2	N	-0-			
						459	3			N	-0-			
						32	1			N	-0-			
						331	3			N	-0-			
						69	1	17	2	N	1	1	8	8
						708	3	1	9	N				

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	N	26	110 1	38
						133 3	29 9				
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	6 2	N	-0-		38
						216 3					
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	5 2	N	-0-		38
						197 3					
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31 1	8 2	N	-0-		38
						349 3					
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	6 2	N	-0-		38
						250 3					
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	30 1	8 2	N	-0-		38
						312 3					

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

08	2697 X	2214	-0-	-483	-0-	170 1	51 2	N	5	2 8	13
						1986 3	1 4				
09	2280 X	2010	-0-	-270	-0-	161 1	48 2	N	1	1 8	13
						1799 3	1 4				
10	2325 X	1920	-0-	-405	-0-	157 1	43 2	N	20	3 8	30
						1698 3	22 9				
11	2190 X	1429	-0-	-761	-0-	112 1	29 2	N	26	1 8	55
						1259 3	29 9				
12	2077 N	1900	-0-	-177	-0-	158 1	42 2	N	43	3 8	95
						1653 3	47 9				
*01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	188 1	48 2	N	14	2 8	107
						1942 3	15 9				

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	32	2	N	92	121	1	2 8	39
						1273	3	101	9						
09	1560 N	1330	-0-	-230	-0-	105	1	31	2	N	16	1	8		54
						1176	3	18	9						
10	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	108	1	30	2	N	24	4	8		74
						1166	3	26	9						
11	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	115	1	29	2	N	9	13	1		70
						1285	3	10	9						
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	31	2	N	30	75	1	2 8	23
						1224	3	33	9						
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	31	2	N	9	2	8		30
						1270	3	10	9						
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734															
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				-0-
						30	3								
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	11	2	N	-0-				-0-
						417	3								
10	713 N	10	-0-	-703	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	18	2	N	-0-				-0-
						807	3								
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760															
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-				16
						271	3								
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-				16
						106	3								
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	N	2	2	8		16
						193	3	2	9						
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	11	1	3	2	N	-0-				16
						122	3								
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-				16
						125	3								
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	8	1	2	2	N	-0-				16
						79	3								
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			83
09	540 N	79	-0-	-461	-0-	30	3	2	2	N	-0-			83
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	71	3	8	2	N	-0-			83
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-			83
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	309	3	1	2	N	-0-			83
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	3	1	6	2	N	-0-			83
						24	1							
						251	3							
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	409	1	121	2	N	59	2	8	92
09	4770 X	4476	-0-	-294	-0-	4766	3	105	2	N	44	2	8	134
10	5394 X	3873	-0-	-1521	-0-	355	1	88	2	N	33	125	1	3 8
11	5220 X	4067	-0-	-1153	-0-	3967	3	82	2	N	66	54	1	1 8
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	317	1	113	2	N	89	92	1	3 8
*01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3431	3	86	2	N	37	2	8	79
						321	1	41	9					
						3590	3							
						428	1							
						4468	3							
						336	1							
						3468	3							
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430														
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	146	1	43	2	N	14	2	8	90
09	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1706	3	35	2	N	3			93
10	1612 N	911	-0-	-701	-0-	119	1	20	2	N	14	2	8	105
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	1331	3	49	2	N	6	1	8	110
12	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	74	1	7	9					113
*01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	802	3	29	2	N	3	3	8	127
						194	1	55	2	N	17	3	8	
						2167	3	19	9					
						108	1							
						1128	3							
						217	1							
						2236	3							
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	40	2	N	3	93	1	2	8	28
							1590	3		3	9						
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	39	2	N	1	1	8			28
							1488	3		1	9						
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	1	2	N	-0-					28
							39	3									
11	570	N	24	-0-	-546	-0-	2	1	22	3	N	-0-					28
12	589	N	14	-0-	-575	-0-	1	1	13	3	N	-0-					28
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					28

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	176	1	52	2	N	2	2	8			7
							2045	3		1	4						
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	173	1	51	2	N	2	2	8			7
							1929	3		1	4						
10	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	178	1	49	2	N	3	3	8			7
							1927	3		1	4						
11	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	166	1	42	2	N	1	1	8			7
							1861	3		1	9						
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	180	1	48	2	N	2	2	8			7
							1885	3		2	9						
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	182	1	46	2	N	3	3	8			7
							1875	3		3	9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-			2 1	1 2	N	47			92
								23 3						
								8 1	2 2					
								84 3	52 9					

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	167 1	50 2	1946 3	1 4	N	2	2 8		104
09	1980 N	1102	-0-	-878	-0-	88 1	26 2	987 3	1 9	N	1	1 8		104
10	2170 N	870	-0-	-1300	-0-	72 1	20 2	774 3	4 9	N	4	4 8		104
11	2100 N	260	-0-	-1840	-0-	21 1	5 2	233 3	1 9	N	1	1 8		104
12	1147 N	27	-0-	-1120	-0-	2 1	1 2	23 3	1 9	N	1	1 8		104
01	868 N	9	-0-	-859	-0-	1 1	8 3	1 1	8 3	N	-0-			104

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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 UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	293 1	87 2	N	130	107 1	3 8	149
						3412 3	1 4					
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	303 1	90 2	N	99	173 1		75
						3380 3	1 4					
10	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	275 1	76 2	N	90	11 8		154
						2976 3	1 4					
11	3960 X	3624	-0-	-336	-0-	280 1	71 2	N	125	182 1	3 8	94
						3134 3	1 4					
12	4092 X	3525	-0-	-567	-0-	293 1	77 2	N	89	27 8		156
						3057 3	98 9					
01	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	306 1	78 2	N	113	167 1	23 8	79
						3150 3	124 9					

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	279 1	83 2	N	36	2 8		93
						3246 3	1 4					
09	3300 X	3264	-0-	-36	-0-	258 1	76 2	N	48	1 8		140
						2876 3	1 4					
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	302 1	83 2	N	91	10 8		221
						3268 3	1 4					
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	282 1	72 2	N	54	182 1		93
						3157 3	1 4					
12	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	308 1	82 2	N	121			214
						3224 3	133 9					
*01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	312 1	79 2	N	86	188 1	20 8	92
						3214 3	95 9					

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	N	244	167	1	1	8	130
						4104	3		4							
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	331	1	98	2	N	106	159	1			77
						3699	3		4							
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	314	1	87	2	N	134	10	8			201
						3405	3		4							
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	80	183	1	3	8	95
						2880	3		4							
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	61	2	N	164	183	1	36	8	40
						2396	3		9							
01	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	176	1	45	2	N	119	19	8			140
						1810	3	131	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

08	3224 X	2613	-0-	-611	-0-	196	1	58	2	N	68	49	1	2	8	123
						2283	3		4							
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	87	2	N	98	177	1	1	8	43
						3272	3		4							
10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	551	1	152	2	N	59	2	8			100
						5971	3		4							
11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	513	1	131	2	N	50					150
						5743	3		4							
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	631	1	167	2	N	87	178	1	1	8	58
						6599	3		4							
*01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	644	1	164	2	N	15					73
						6634	3		4							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	158 1	47 2	N	29	2 8		49
							1845 3	1 4					
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	180 1	53 2	N	11	1 8		59
							2009 3	1 4					
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	201 1	56 2	N	6	45 1	2 8	18
							2177 3	1 4					
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	198 1	50 2	N	-0-			18
							2215 3						
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	205 1	54 2	N	22	1 8		39
							2145 3	24 9					
01		2449 N	2367	-0-	-82	-0-	202 1	52 2	N	24	1 8		62
							2087 3	26 9					
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361													
08		10726 X	10212	-0-	-514	-0-	780 1	231 2	N	102	2 8		162
							9086 3	3 4					
09		10530 X	9657	-0-	-873	-0-	767 1	227 2	N	91	160 1	1 8	92
							8560 3	3 4					
10		11098 X	9591	-0-	-1507	-0-	783 1	216 2	N	99	2 8		189
							8481 3	2 4					
11		10740 X	9709	-0-	-1031	-0-	769 1	196 2	N	121	178 1		132
							8609 3	2 4					
*12		10912 X	9434	-0-	-1478	-0-	794 1	210 2	N	115	160 1		87
							8302 3	1 4					
*01		10199 X	9897	-0-	-302	-0-	849 1	216 2	N	72			159
							8752 3	1 4					
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936													
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	259 1	77 2	N	47	2 8		72
							3022 3	1 4					
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	270 1	80 2	N	56	1 8		127
							3010 3	1 4					
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	418 1	115 2	N	33	141 1	2 8	17
							4523 3	1 4					
11		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	377 1	96 2	N	60			77
							4216 3	1 4					
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	307 1	81 2	N	60			137
							3209 3	66 9					
*01		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	285 1	73 2	N	66	178 1	2 8	23
							2939 3	73 9					

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12000 - 13390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

COATES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	174060	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11760 - 12614			
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	284	1	84	2	N	12	40	1	32
						3313	3		1	4				
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	317	1	94	2	N	54	72	1	14
						3534	3		1	4				
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	38	1	8	51
						3427	3		1	4				
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	17			68
						2909	3		1	4				
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	265	1	70	2	N	12	1	8	79
						2768	3		13	9				
*01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	224	1	57	2	N	17	1	8	95
						2306	3		19	9				

COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11724 - 12626			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			34
						25	3							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8	34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		129692											
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID ->	174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9651 - 10032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID ->	277294	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10339 - 10348			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1	3
09	53460	-0-	-0-	-53460	-0-					N	-0-			3
10	55242	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10514 - 10973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1550 X	865	-0-	-685	-0-	700 1	18 2	79	178 1	N	79	178 1				34
09	1440 X	1417	-0-	-23	-0-	700 3	87 9	16		N	16					50
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	112 1	33 2	38	1 8	N	38	1 8				87
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1254 3	18 9	43		N	43					130
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	142 1	39 2	61	168 1	N	61	168 1				23
01	1767 X	1704	-0-	-63	-0-	1542 3	42 9	27		N	27					50
						135 1	34 2									
						1508 3	47 9									
						145 1	38 2									
						1516 3	67 9									
						145 1	37 2									
						1492 3	30 9									

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10714 - 11374						
08	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	931 1	276 2	127	87 1	N	127	87 1				127
09	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	10848 3	3 4	133	177 1	N	133	177 1				83
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	927 1	274 2	102	151 1	N	102	151 1	1 8			33
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	10351 3	3 4	81	1 8	N	81	1 8				113
12	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	941 1	260 2	68	167 1	N	68	167 1	1 8			13
*01	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	10195 3	3 4	58	1 8	N	58	1 8				70
						884 1	225 2									
						9897 3	2 4									
						967 1	256 2									
						10108 3	1 4									
						985 1	251 2									
						10160 3	1 4									

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10760 - 10832						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11005 - 11374						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10806 - 10973						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.// 46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 8		RRCID -> 182791		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	543 1	161 2	N	95	109 1				130
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	6324 3	579 1	N	109	177 1				62
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6467 3	483 1	N	159	183 1	1 8			37
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5227 3	443 1	N	118	1 8				154
12	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	4963 3	573 1	N	187	176 1	1 8			164
*01	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	767 1	5990 3	N	159	158 1	1 8			164
						7912 3	195 2							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 6		RRCID -> 171779		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123 1				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294														

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184397		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372					
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	473 3	N	-0-					107
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	33 1	373 3	N	-0-					107
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	33 1	361 3	N	-0-					107
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	33 1	374 3	N	-0-					107
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	69 1	716 3	N	-0-					107
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	30 1	305 3	N	-0-					107

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS, J. D.		WELL #: 421		RRCID -> 155690		COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984												
JENNINGS, J. D.		WELL #: 423		RRCID -> 161849		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1088 - 1118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 974 - 992				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090		PERF. 955 - 976				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1126				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1096 - 1110				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1050 - 1068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
JENNINGS				27	RRCID ->	066742	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	3558	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
LINN OPERATING, INC.				501545									
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13174 - 13372		
08	1240 N	797	-0-	-443	-0-	54	1	735	2	N	7	11 1	4
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	8	9	872	2	N	-0-		4
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	N	1		5
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	9	10 1	4
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	44	1	872	2	N	-0-		4
01	1023 N	747	-0-	-276	-0-	36	1	711	2	N	-0-		4

JENNINGS (PETTUS)				46194 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC				448984								
JENNINGS		WELL #:		31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
LAUREL, SERGIO		WELL #:	3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451 PERF. 8008 - 8034							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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							
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-

CUELLAR, F.		460054														
CUELLAR, F.		WELL #:	2 C	RRCID ->	140711	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 7792 - 7818							
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-						-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	Y	-0-						-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	Y	-0-						-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-						-0-
12	3503	X	2454	-0-	-1049	-0-	2454	2	Y	-0-						-0-
01	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	2378	2	Y	-0-						-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		460054														
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680 PERF. 8605 - 8614							
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-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		460054														
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204 PERF. 8535 - 8585							
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2	Y	-0-						-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-						-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-						-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-						-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-						-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-						-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT		460054														
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871 PERF. 8456 - 8476							
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-						-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	-0-						-0-
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-						-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-						-0-
12	3131	X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2	N	-0-						-0-
01	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	1481	2	N	-0-						-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
09		2280 X	1920	-0-	-360	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
10		2325 X	1999	-0-	-326	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2006	-0-	-694	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	1934	-0-	-856	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
01		2790 X	1594	-0-	-1196	-0-	1594 2		N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

08	T. A.	360	-0-	360	360	109 1	251 2	N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	360			N	-0-				-0-
10	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

08	6510 X	5175	-0-	-1335	-0-	1568 1	3607 2	N	-0-				-0-
09	6300 X	5024	-0-	-1276	-0-	1625 1	3399 2	N	-0-				-0-
10	6510 X	3565	-0-	-2945	-0-	1797 1	1768 2	N	-0-				-0-
11	5580 X	4857	-0-	-723	-0-	1463 1	3394 2	N	-0-				-0-
12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	1688 1	4836 2	N	-0-				-0-
*01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	1677 1	5643 2	N	-0-				-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 -	7149
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3100 X	1629	-0-	-1471	-0-	494	1	1135	2	N	-0-	-0-	
09	2940 X	1680	-0-	-1260	-0-	543	1	1137	2	N	-0-	-0-	
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	195	1	192	2	N	-0-	-0-	
11	2040 X	1743	-0-	-297	-0-	525	1	1218	2	N	-0-	-0-	
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	585	1	1678	2	N	-0-	-0-	
*01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	841	1	2829	2	N	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 -	8192
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 -	7315
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 -	7312
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 -	7543
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 -	7530
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 -	7842
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 X	1134	-0-	-788	-0-	438	1	696	2	N	-0-			-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	412	1	611	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	883	-0-	-450	-0-	502	1	381	2	N	-0-			-0-
11	1290 X	968	-0-	-322	-0-	372	1	596	2	N	-0-			-0-
12	1333 X	837	-0-	-496	-0-	294	1	543	2	N	-0-			-0-
01	1147 X	601	-0-	-546	-0-	231	1	370	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398		
08	1891 N	432	-0-	-1459	-0-	167	1	265	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	524	-0-	-766	-0-	211	1	313	2	N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	312	1	236	2	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	216	1	347	2	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	233	1	432	2	N	-0-			-0-
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	178	1	284	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436		
08	62 X	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
09	120 X	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	124 X	10	-0-	-114	-0-	5	1	5	2	N	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #: 305		RRCID -> 038703		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 1131 - 1176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	928 R	928	-0-	-0-	-0-	558	1	370	9	Y	336	318	1	44
09	972 R	972	-0-	-0-	-0-	531	1	441	9	Y	401	425	1	20
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	542	1	460	9	Y	418	390	1	48
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	208	2	496	9	Y	451	455	1	44
12	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	558	2	556	9	Y	505	505	1	44
*01	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	204	1	354	2	Y	550	568	1	26
						605	9							

JENNINGS				WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8			N	-0-			-0-
09	8 R		-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
10	8 #		-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

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														

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690														

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706														

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	922	922	1			-0-
12	14B2 EXT	4760	-0-	4760	4760	3793	2	967	9	Y	879	879	1			-0-
01	14B2 EXT	3511	-0-	3511	8271	1092	1	1885	2	Y	485	485	1			-0-
						534	9									-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.//		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		501545												
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		501545												
JENNINGS		WELL #: 43		RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (1370)		46202 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS, J. D.		WELL #: 417		RRCID -> 156777		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6944 X	3616	-0-	-3328	-0-	308	1	3308	3	Y	-0-					4
09	5370 X	3894	-0-	-1476	-0-	330	1	3564	3	Y	-0-					4
10	4619 X	3846	-0-	-773	-0-	336	1	3510	3	Y	-0-					4
11	4470 X	2601	-0-	-1869	-0-	255	1	2346	3	Y	-0-					4
12	4340 X	3812	-0-	-528	-0-	310	1	3502	3	Y	-0-					4
01	4030 X	3605	-0-	-425	-0-	278	1	3327	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	250	1	2684	3	Y	-0-					4
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	240	1	2593	3	Y	-0-					4
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	270	1	2823	3	Y	-0-					4
11	3000 X	2315	-0-	-685	-0-	227	1	2088	3	Y	-0-					4
12	2945 X	2510	-0-	-435	-0-	204	1	2306	3	Y	-0-					4
*01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	247	1	2962	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	2785	-0-	-749	-0-	237	1	2548	3	Y	-0-					4
09	3420 X	2640	-0-	-780	-0-	224	1	2416	3	Y	-0-					4
10	3410 X	2699	-0-	-711	-0-	236	1	2463	3	Y	-0-					4
11	3120 X	2301	-0-	-819	-0-	226	1	2075	3	Y	-0-					4
12	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	207	1	2344	3	Y	-0-					4
01	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	178	1	2129	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	137 1	1363 3	Y	-0-	4		
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123 1	1235 3	Y	-0-	4		
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	138 1	1327 3	Y	-0-	4		
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	144 1	1210 3	Y	-0-	4		
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	160 1	1673 3	Y	-0-	4		
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	124 1	1390 3	Y	-0-	4		

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812			
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	141 1	1519 3	Y	-0-	-0-		
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	131 1	1420 3	Y	-0-	-0-		
10	2015 X	1661	-0-	-354	-0-	145 1	1516 3	Y	-0-	-0-		
11	1860 X	1311	-0-	-549	-0-	129 1	1182 3	Y	-0-	-0-		
12	1674 X	1422	-0-	-252	-0-	116 1	1306 3	Y	-0-	-0-		
01	1674 X	1367	-0-	-307	-0-	105 1	1262 3	Y	-0-	-0-		

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426			
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	120 1	1375 3	N	-0-	-0-		
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	103 1	1210 3	N	-0-	-0-		
10	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	98 1	1208 3	N	-0-	-0-		
11	1440 N	1198	-0-	-242	-0-	100 1	1098 3	N	-0-	-0-		
12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	101 1	1188 3	N	-0-	-0-		
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	113 1	1175 3	N	-0-	-0-		

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440			
08	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	254 1	2730 3	Y	-0-	-0-		
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	201 1	2172 3	Y	-0-	-0-		
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	108 1	1126 3	Y	-0-	-0-		
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	76 1	696 3	Y	-0-	-0-		
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	72 1	819 3	Y	-0-	-0-		
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	97 1	1164 3	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954			
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	89 1	960 3	Y	-0-	-0-		
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85 1	917 3	Y	-0-	-0-		
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	112 1	1172 3	Y	-0-	-0-		
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	224 1	2060 3	Y	-0-	-0-		
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	122 1	1376 3	Y	-0-	-0-		
*01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	102 1	1225 3	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453			
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	150 1	1610 3	Y	-0-	4		
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	148 1	1597 3	Y	-0-	4		
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	152 1	1594 3	Y	-0-	4		
11	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	152 1	1395 3	Y	-0-	4		
12	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	126 1	1428 3	Y	-0-	4		
01	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	133 1	1589 3	Y	-0-	4		

EL REFUGIO "AD"		WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812			
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	300 1	3445 3	N	-0-	-0-		
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	272 1	3210 3	N	-0-	-0-		
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	276 1	3392 3	N	-0-	-0-		
11	3630 X	3527	-0-	-103	-0-	293 1	3234 3	N	-0-	-0-		
*12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	310 1	3655 3	N	-0-	-0-		
01	3751 X	3540	-0-	-211	-0-	310 1	3230 3	N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SERAFIN				WELL #: 4	RRCID -> 116268	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10760	- 11191					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE				WELL #: 1	RRCID -> 145358	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12788	PERF.10776	- 11675					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 149174	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9226	- 9236					
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			16
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-			16
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40			56
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4	9	N	4			60
12	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-			60
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			60

JENNINGS RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 165242	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9316	- 12758					
08	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			Y	-0-			1
09	2700 X	1877	-0-	-823	-0-	1877	2			Y	-0-			1
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-			1
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-			1
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-			1
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 169075	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11504	- 12758					
08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-			1
09	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			Y	-0-			1
10	6975 X	5859	-0-	-1116	-0-	5859	2			Y	-0-			1
11	6750 X	5135	-0-	-1615	-0-	5135	2			Y	-0-			1
12	6975 X	5086	-0-	-1889	-0-	5086	2			Y	-0-			1
01	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C				WELL #: 3	RRCID -> 169480	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13039	PERF.10003	- 12770					
08	12431 X	7596	-0-	-4835	-0-	7596	2			Y	-0-			1
09	11190 X	6275	-0-	-4915	-0-	6275	2			Y	-0-			1
10	7936 X	6448	-0-	-1488	-0-	6448	2			Y	-0-			1
11	7680 X	6197	-0-	-1483	-0-	6197	2			Y	-0-			1
12	7936 X	5784	-0-	-2152	-0-	5784	2			Y	-0-			1
01	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C				WELL #: 4	RRCID -> 170761	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9781	- 12012					
08	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2			Y	-0-			1
09	960 N	801	-0-	-159	-0-	801	2			Y	-0-			1
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			1
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-			1
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-			1
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 12757	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2		Y	-0-		2
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2		Y	-0-		2
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		2
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		2
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 12677	
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		Y	-0-		1
09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		Y	-0-		1
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		Y	-0-		1
11	4350 X	4255	-0-	-95	-0-	4255	2		Y	-0-		1
12	4495 X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2		Y	-0-		1
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID ->	174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11539 - 12637	
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-		1
09	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	1568	2		Y	-0-		1
10	2201 N	1679	-0-	-522	-0-	1679	2		Y	-0-		1
11	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2		Y	-0-		1
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-		1
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID ->	174940	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11709 - 12494	
08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		Y	-0-		1
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-		1
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		Y	-0-		1
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-		1
12	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2		Y	-0-		1
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID ->	175198	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11071 - 11105	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	895	2	Y	1	2
						1	9					
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	70	1	860	2	Y	-0-	2
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	901	2	Y	-0-	2
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	Y	-0-	2
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	-0-	2
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9011 - 12350	
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2		Y	-0-		1
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2		Y	-0-		1
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2		Y	-0-		1
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-		1
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		806 N	703	-0-	-103	-0-	49 1	653 2	Y	1		2
							1 9					
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	50 1	623 2	Y	-0-		2
10		744 N	733	-0-	-11	-0-	58 1	675 2	Y	-0-		2
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	57 1	649 2	Y	-0-		2
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 1	691 2	Y	-0-		2
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550				
08		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		Y	-0-		2
09		6930 X	4982	-0-	-1948	-0-	4982 2		Y	-0-		2
10		6541 X	5156	-0-	-1385	-0-	5156 2		Y	-0-		2
11		6330 X	4897	-0-	-1433	-0-	4897 2		Y	-0-		2
12		6541 X	5103	-0-	-1438	-0-	5103 2		Y	-0-		2
01		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705				
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-		1
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		1
10		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 2		Y	-0-		1
11		1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1620 2		Y	-0-		1
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-		1
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617				
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		1
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		Y	-0-		1
10		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2		Y	-0-		1
11		1560 N	1301	-0-	-259	-0-	1301 2		Y	-0-		1
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-		1
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352				
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	240 1	3181 2	Y	-0-		2
09		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	129 1	1589 2	Y	-0-		2
10		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	258 1	3009 2	Y	-0-		2
11		3120 X	2924	-0-	-196	-0-	238 1	2686 2	Y	-0-		2
12		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	266 1	3410 2	Y	-0-		2
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220				
08		2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154 2		Y	-0-		1
09		2040 N	2012	-0-	-28	-0-	2012 2		Y	-0-		1
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		Y	-0-		1
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-		1
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		Y	-0-		1
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2573 X	1589	-0-	-984	-0-	1589 2	Y	-0-		1
09	2130 X	1714	-0-	-416	-0-	1714 2	Y	-0-		1
10	1829 X	1747	-0-	-82	-0-	1747 2	Y	-0-		1
11	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	1429 2	Y	-0-		1
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-		1
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2	Y	-0-		1
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	Y	-0-		1
10	2015 X	1495	-0-	-520	-0-	1495 2	Y	-0-		1
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2	Y	-0-		1
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	Y	-0-		1
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543		
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	Y	-0-		1
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2	Y	-0-		1
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2	Y	-0-		1
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	Y	-0-		1
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2	Y	-0-		1
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
08	1674 N	472	-0-	-1202	-0-	472 2	Y	-0-		1
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	Y	-0-		1
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	Y	-0-		1
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	Y	-0-		1
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	Y	-0-		1
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
08	3503 X	3204	-0-	-299	-0-	3204 2	Y	-0-		1
09	3390 X	2294	-0-	-1096	-0-	2294 2	Y	-0-		1
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2	Y	-0-		1
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2	Y	-0-		1
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2	Y	-0-		1
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 2	Y	-0-		1
09	2100 N	1566	-0-	-534	-0-	1566 2	Y	-0-		1
10	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603 2	Y	-0-		1
11	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	1482 2	Y	-0-		1
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-		1
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-			1
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			1
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			1
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			1
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			1
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598														
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	2	Y	-0-			1
09	2940 X	761	-0-	-2179	-0-	57	1	704	2	Y	-0-			1
10	5642 X	849	-0-	-4793	-0-	67	1	782	2	Y	-0-			1
11	5460 X	1392	-0-	-4068	-0-	113	1	1279	2	Y	-0-			1
12	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	599	1	7687	2	Y	-0-			1
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025														
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			5
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			5
10	2480 X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			Y	-0-			5
11	2400 X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			Y	-0-			5
12	2480 X	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			Y	-0-			5
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590														
08	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	2714	2			Y	-0-			1
09	2790 N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-			1
10	2604 N	1709	-0-	-895	-0-	1709	2			Y	-0-			1
11	2520 N	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			Y	-0-			1
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			1
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291														
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			1
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-			1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			1
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			1
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745														
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			2
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			2
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-			2
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			2
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			2
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832														
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	35	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		1
09	720 N	400	-0-	-320	-0-	400 2		Y	-0-		1
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	692 2		Y	-0-		1
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	592 2		Y	-0-		1
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-		1
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

08	6665 X	6342	-0-	-323	-0-	6342 2		Y	-0-		1
09	6450 X	6102	-0-	-348	-0-	6102 2		Y	-0-		1
10	6045 X	3379	-0-	-2666	-0-	3379 2		Y	-0-		1
11	5850 X	5194	-0-	-656	-0-	5194 2		Y	-0-		1
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2		Y	-0-		1
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	200 1	2460 2	Y	-0-		-0-
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	179 1	2295 2	Y	-0-		-0-
10	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	201 1	2369 2	Y	-0-		-0-
11	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	200 1	2159 2	Y	-0-		-0-
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	194 1	2343 2	Y	-0-		-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

08	5177 X	4474	-0-	-703	-0-	337 1	4137 2	Y	-0-		-0-
09	4890 X	4385	-0-	-505	-0-	318 1	4067 2	Y	-0-		-0-
10	4805 X	4792	-0-	-13	-0-	374 1	4418 2	Y	-0-		-0-
11	4500 X	4347	-0-	-153	-0-	369 1	3978 2	Y	-0-		-0-
12	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	341 1	4120 2	Y	-0-		-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-		1
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	534 2		Y	-0-		1
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-		1
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-		1
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-		1
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

08	3410 X	3328	-0-	-82	-0-	233 1	3094 2	Y	1		2
09	3300 X	2768	-0-	-532	-0-	208 1	2560 2	Y	-0-		2
10	3410 X	2537	-0-	-873	-0-	201 1	2336 2	Y	-0-		2
*11	3300 X	3244	-0-	-56	-0-	264 1	2980 2	Y	-0-		2
*12	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	234 1	2996 2	Y	-0-		2
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3875 X	3192	-0-	-683	-0-	3192	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	3027	2	Y	-0-		-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	Y	-0-		-0-
11	3750 X	3523	-0-	-227	-0-	3523	2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	3530	2	Y	-0-		-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11880 - 12549			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956			
08	2790 X	1319	-0-	-1471	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
09	2700 X	803	-0-	-1897	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
10	1488 X	611	-0-	-877	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
11	1290 X	697	-0-	-593	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
12	1333 X	693	-0-	-640	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10136 - 12314			
08	3534 X	3095	-0-	-439	-0-	233	1	Y	-0-		1
09	3420 X	2534	-0-	-886	-0-	183	1	Y	-0-		1
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	-0-		1
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	-0-		1
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	-0-		1
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632			
08	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	106	1	Y	-0-		-0-
09	1890 N	1395	-0-	-495	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-		-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-		-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10268 - 12326			
08	3658 X	3118	-0-	-540	-0-	3118	2	Y	-0-		1
09	3540 X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2	Y	-0-		1
10	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2783	2	Y	-0-		1
11	3030 X	765	-0-	-2265	-0-	765	2	Y	-0-		1
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	Y	-0-		1
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521			
08	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1559	2	Y	-0-		1
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	Y	-0-		1
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-		1
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-		1
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	Y	-0-		1
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	131	1	1743	2	Y	1			2
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-			2
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	Y	-0-			2
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1716	2	Y	-0-			2
*12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	Y	-0-			2
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			2

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

08	5549 X	4867	-0-	-682	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	765	1	4876	2	N	-0-			-0-
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	185	1	5106	2	N	-0-			-0-
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

08	1736 N	1243	-0-	-493	-0-	1243	2			Y	-0-			1
09	1680 N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2			Y	-0-			1
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			1
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-			1
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-			1
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

08	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	3104	2			Y	-0-			1
09	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			Y	-0-			1
10	T. A.	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-			1
11	T. A.	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			1
12	T. A.	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8926				Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

08	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-			1
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-			1
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-			1
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-			1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			1
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

08	310 X	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			4
09	300 X	11	-0-	-289	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			4
10	3968 X	12	-0-	-3956	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			4
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			4
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	Y	-0-			4
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	5394 X	3502	-0-	-1892	-0-		264	1	3238	2	Y	-0-			-0-
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		423	1	5420	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5027	-0-	5027	5027		392	1	4635	2	Y	-0-			-0-
11	10032 X	5005	-0-	-5027	-0-		424	1	4581	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	1500	-0-	-2406	-0-		115	1	1385	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490							
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-		51	1	623	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	673	-0-	-17	-0-		49	1	624	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	508	-0-	-267	-0-		40	1	468	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-		54	1	584	2	Y	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		30	1	361	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003							
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-		9	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-		9	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-		9	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-		9	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		9	1	113	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603							
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-		231	1	2836	2	Y	-0-			-0-
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		288	1	3691	2	Y	-0-			-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		288	1	3402	2	Y	-0-			-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		327	1	3535	2	Y	-0-			-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-		295	1	3562	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294							
08	5053 X	4174	-0-	-879	-0-		314	1	3860	2	Y	-0-			-0-
09	4890 X	4080	-0-	-810	-0-		295	1	3785	2	Y	-0-			-0-
10	5146 X	3880	-0-	-1266	-0-		303	1	3577	2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	3704	-0-	-1276	-0-		314	1	3390	2	Y	-0-			-0-
12	4991 X	4144	-0-	-847	-0-		317	1	3827	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218							
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		395	1	5247	2	Y	1			2
							1	9							
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		339	1	4179	2	Y	-0-			2
10	4960 X	4783	-0-	-177	-0-		378	1	4405	2	Y	-0-			2
*11	4890 X	4010	-0-	-880	-0-		326	1	3684	2	Y	-0-			2
*12	5053 X	4382	-0-	-671	-0-		317	1	4065	2	Y	-0-			2
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-						Y	NO RPT			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		3937 X	1435	-0-	-2502	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-
09		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	235	1	3025	2	Y	-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	253	1	2991	2	Y	-0-
11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	198	1	2136	2	Y	-0-
12		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430												
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	1
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	1
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	1
12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	1
01		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414												
08		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	363	1	4458	2	Y	-0-
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	245	1	3136	2	Y	-0-
10		2666 X	2449	-0-	-217	-0-	191	1	2258	2	Y	-0-
11		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	201	1	2175	2	Y	-0-
12		2666 X	2356	-0-	-310	-0-	180	1	2176	2	Y	-0-
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418												
08		3224 X	3126	-0-	-98	-0-	3126	2			Y	1
09		3030 X	2976	-0-	-54	-0-	2976	2			Y	-0-
10		3131 X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-
11		3030 X	2467	-0-	-563	-0-	2467	2			Y	-0-
12		3131 X	1162	-0-	-1969	-0-	1162	2			Y	-0-
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816												
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-
10		1736 X	1573	-0-	-163	-0-	124	1	1449	2	Y	-0-
11		1560 X	1352	-0-	-208	-0-	110	1	1242	2	Y	-0-
12		1612 X	1457	-0-	-155	-0-	105	1	1352	2	Y	-0-
01		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047												
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421												
08		2666 X	1726	-0-	-940	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-
09		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	447	1	5513	2	Y	-0-
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	201	1	2346	2	Y	-0-
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	178	1	2011	2	Y	-0-
12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-
01		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 2	Y	-0-	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31 1	397 2	Y	-0-	-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	31 1	366 2	Y	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37 1	394 2	Y	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 2	Y	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698		
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	180 1	2206 2	Y	-0-	-0-
09	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	118 1	1507 2	Y	-0-	-0-
10	2294 X	2058	-0-	-236	-0-	161 1	1897 2	Y	-0-	-0-
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	363 1	3922 2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	2099	-0-	-288	-0-	160 1	1939 2	Y	-0-	-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670		
08	5890 X	5441	-0-	-449	-0-	410 1	5031 2	Y	-0-	-0-
09	5700 X	5119	-0-	-581	-0-	371 1	4748 2	Y	-0-	-0-
10	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	411 1	4854 2	Y	-0-	-0-
11	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	418 1	4513 2	Y	-0-	-0-
12	5518 X	5077	-0-	-441	-0-	388 1	4689 2	Y	-0-	-0-
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	Y	-0-	1
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	276 2	Y	-0-	1
10	310 N	143	-0-	-167	-0-	11 1	132 2	Y	-0-	1
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	1
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	Y	-0-	1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336		
08	2573 X	2058	-0-	-515	-0-	155 1	1903 2	Y	-0-	-0-
09	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	155 1	1980 2	Y	-0-	-0-
10	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	157 1	1854 2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1571	-0-	-409	-0-	133 1	1438 2	Y	-0-	-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	90 1	1094 2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734		
08	3689 X	2086	-0-	-1603	-0-	157 1	1929 2	Y	-0-	-0-
09	3240 X	2206	-0-	-1034	-0-	160 1	2046 2	Y	-0-	-0-
10	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	209 1	2466 2	Y	-0-	-0-
11	3060 X	2397	-0-	-663	-0-	203 1	2194 2	Y	-0-	-0-
12	3162 X	1198	-0-	-1964	-0-	92 1	1106 2	Y	-0-	-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726		
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	149 1	1832 2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	129 1	1650 2	Y	-0-	-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	148 1	1752 2	Y	-0-	-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	147 1	1587 2	Y	-0-	-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	134 1	1624 2	Y	-0-	-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-		-0-	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	Y	-0-		-0-	
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	73	1	865	2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-		-0-	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-		-0-	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600						
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		1	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-		1	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-		1	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-		1	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-		1	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		1	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472						
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-		1	
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-		1	
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-		1	
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-		1	
12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-		1	
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT		1	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302						
08	589 X	429	-0-	-160	-0-	32	1	397	2	Y	-0-		-0-	
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-		-0-	
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	32	1	375	2	Y	-0-		-0-	
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	32	1	350	2	Y	-0-		-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-		-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-		2	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	Y	-0-		2	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-		2	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-		2	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-		2	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		2	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625						
08	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-		1	
09	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136	2			Y	-0-		1	
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-		1	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-		1	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-		1	
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		1	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374						
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-		1	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-		1	
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	2	Y	-0-		1	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		1	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		1	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1	

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
09		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2653	-0-	-44	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	908	-0-	-1727	-0-	908	2		N	-0-			-0-
01		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

08		1829 X	1430	-0-	-399	-0-	100	1	1327	2	Y	3		5
							3	9						
09		1500 N	1134	-0-	-366	-0-	86	1	1048	2	Y	-0-		5
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	117	1	1368	2	Y	-0-		5
*11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	2	Y	-0-		5
*12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-		5
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			5

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

08		2459 N	2050	-0-	-409	-0-	154	1	1896	2	Y	-0-		-0-
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-		-0-
10		1984 X	1774	-0-	-210	-0-	138	1	1636	2	Y	-0-		-0-
11		1920 X	830	-0-	-1090	-0-	70	1	760	2	Y	-0-		-0-
12		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	161	1	1943	2	Y	-0-		-0-
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	181	1	2217	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3064	-0-	64	64	222	1	2842	2	Y	-0-		-0-
10		3021 N	2957	-0-	-64	-0-	231	1	2726	2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	1346	-0-	-634	-0-	114	1	1232	2	Y	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	-0-		-0-
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT			-0-

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

08		341 N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	2	Y	-0-		-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

08		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			1
09		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			1
*10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			1
*11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-			1
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			1
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960 2	N	-0-		-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819		
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2	Y	-0-		1
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	Y	-0-		1
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	Y	-0-		1
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644 2	Y	-0-		1
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	Y	-0-		1
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912		
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	Y	-0-		1
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-		1
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	Y	-0-		1
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408		
08	4402 X	4232	-0-	-170	-0-	319 1	3913 2	Y	-0-	-0-
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	316 1	4041 2	Y	-0-	-0-
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	351 1	4145 2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3960	-0-	-90	-0-	336 1	3624 2	Y	-0-	-0-
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	328 1	3960 2	Y	-0-	-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913		
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	62 1	761 2	Y	-0-	1
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	56 1	716 2	Y	-0-	1
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	61 1	716 2	Y	-0-	1
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	61 1	654 2	Y	-0-	1
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55 1	670 2	Y	-0-	1
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615		
08	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	2717 2		Y	-0-	1
09	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	2437 2		Y	-0-	1
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		Y	-0-	1
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-	1
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-	1
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868		
08	1829 X	382	-0-	-1447	-0-	27 1	355 2	Y	-0-	1
09	1230 X	280	-0-	-950	-0-	21 1	259 2	Y	-0-	1
10	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	107 1	1242 2	Y	-0-	1
11	1650 X	999	-0-	-651	-0-	81 1	918 2	Y	-0-	1
12	1705 X	724	-0-	-981	-0-	52 1	672 2	Y	-0-	1
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	98 1	1	1302 2	Y	1	2
						1 9					
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	101 1	1	1243 2	Y	-0-	2
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	111 1	1	1292 2	Y	-0-	2
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	108 1	1	1221 2	Y	-0-	2
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	101 1	1	1301 2	Y	-0-	2
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279			
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	26 1	1	346 2	Y	4	9
						4 9					
*09	210 N	32	-0-	-178	-0-	2 1	1	30 2	Y	-0-	9
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29 1	1	337 2	Y	-0-	9
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	1	249 2	Y	-0-	9
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26 1	1	340 2	Y	-0-	9
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442			
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2			Y	-0-	-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			Y	-0-	-0-
10	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495 2			Y	-0-	-0-
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561 2			Y	-0-	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			Y	-0-	-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717			
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	70 1	1	857 2	Y	-0-	-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	66 1	1	841 2	Y	-0-	-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	73 1	1	866 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	647	-0-	-163	-0-	55 1	1	592 2	Y	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38 1	1	459 2	Y	-0-	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845			
08	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	765 1	1	6510 2	Y	-0-	5
09	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	749 1	1	6243 2	Y	-0-	5
10	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	693 1	1	5291 2	Y	-0-	5
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	1034 1	1	6546 2	Y	-0-	5
12	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1443 1	1	6192 2	Y	-0-	5
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT	5

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522			
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	52 1	1	696 2	Y	1	1
						1 9					
09	240 X	213	-0-	-27	-0-	16 1	1	197 2	Y	-0-	1
*10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	59 1	1	681 2	Y	-0-	1
*11	720 X	388	-0-	-332	-0-	32 1	1	356 2	Y	-0-	1
12	744 X	331	-0-	-413	-0-	24 1	1	307 2	Y	-0-	-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1298	-0-	-531	-0-	1298 2	N	-0-	-0-
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-	-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-	-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	Y	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 2	Y	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	12 1	125 2	Y	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543	
08	4836 X	3277	-0-	-1559	-0-	3277 2		Y	-0-
09	4530 X	3161	-0-	-1369	-0-	3161 2		Y	-0-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		Y	-0-
11	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	3193 2		Y	-0-
12	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3734 2		Y	-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611	
08	2573 X	1362	-0-	-1211	-0-	103 1	1259 2	Y	-0-
09	2490 X	1282	-0-	-1208	-0-	93 1	1189 2	Y	-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	117 1	1387 2	Y	-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	101 1	1094 2	Y	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	102 1	1238 2	Y	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		Y	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667	
08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	358 1	4398 2	Y	-0-
09	4530 X	4485	-0-	-45	-0-	324 1	4161 2	Y	-0-
10	4836 X	4392	-0-	-444	-0-	343 1	4049 2	Y	-0-
11	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	365 1	3941 2	Y	-0-
12	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	343 1	4145 2	Y	-0-
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740	
08	3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3490 2		Y	-0-
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		Y	-0-
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		Y	-0-
11	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	3423 2		Y	-0-
12	3627 X	1158	-0-	-2469	-0-	1158 2		Y	-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-				-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

08		2449 N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	2	13	9	N	12	12	1		-0-
10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	382	1	2433	2	N	-0-				-0-
11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	2	N	-0-				-0-
12		2511 N	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
01		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				3
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				3
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				3
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				3
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				3
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-				1
09		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-				1
10		2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-				1
11		2280 N	1954	-0-	-326	-0-	1954	2			Y	-0-				1
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-				1
01		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

08		775 N	653	-0-	-122	-0-	46	1	606	2	Y	1				2
							1	9								
09		750 N	370	-0-	-380	-0-	28	1	342	2	Y	-0-				2
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	Y	-0-				2
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	-0-				2
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	-0-				2
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				2

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
09		1470 N	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
10		1426 N	857	-0-	-569	-0-	857	2			N	-0-				-0-
11		1200 N	878	-0-	-322	-0-	878	2			N	-0-				-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-	-0-
10	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2		N	-0-	-0-
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	920 2		N	-0-	-0-
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		N	-0-	-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42 1	511 2	Y	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32 1	408 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	33 1	396 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	347	-0-	-193	-0-	29 1	318 2	Y	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	546 1	6706 2	Y	-0-	1
09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	576 1	7377 2	Y	-0-	1
10	8897 X	5306	-0-	-3591	-0-	414 1	4892 2	Y	-0-	1
11	8610 X	3312	-0-	-5298	-0-	281 1	3031 2	Y	-0-	1
12	8897 X	7818	-0-	-1079	-0-	597 1	7221 2	Y	-0-	1
01	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
08	5270 X	5136	-0-	-134	-0-	5134 2	2 9	Y	2	3
09	5100 X	4440	-0-	-660	-0-	4439 2	1 9	Y	1	4
10	5735 X	5690	-0-	-45	-0-	5690 2		Y	-0-	4
11	5550 X	4785	-0-	-765	-0-	4774 2	11 9	Y	10	14
12	5487 X	4712	-0-	-775	-0-	4702 2	10 9	Y	9	9
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT	9

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55 1	670 2	Y	-0-	1
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49 1	623 2	Y	-0-	1
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57 1	674 2	Y	-0-	1
11	690 N	588	-0-	-102	-0-	50 1	538 2	Y	-0-	1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52 1	633 2	Y	-0-	1
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680		
08	8153 X	6312	-0-	-1841	-0-	6311 2	1 9	N	1	-0-
09	6930 X	6636	-0-	-294	-0-	6629 2	7 9	N	6	1
10	7068 X	6688	-0-	-380	-0-	6688 2		N	-0-	1
11	6840 X	6418	-0-	-422	-0-	6418 2		N	-0-	1
12	7068 X	6044	-0-	-1024	-0-	6044 2		N	-0-	1
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180		
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-	2
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	949 2	1 9	Y	1	3
10	1395 N	258	-0-	-1137	-0-	258 2		Y	-0-	3
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	3
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1884 2	13 9	Y	12	12
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		5456 X	5085	-0-	-371	-0-	5085 2	Y		-0-		1
09		5280 X	4851	-0-	-429	-0-	4851 2	Y		-0-		1
10		5394 X	4840	-0-	-554	-0-	4840 2	Y		-0-		1
11		4920 X	4683	-0-	-237	-0-	4683 2	Y		-0-		1
12		5084 X	4908	-0-	-176	-0-	4908 2	Y		-0-		1
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-		Y	NO RPT			1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432												
08		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2055 2	2 9	Y	2		3
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		Y	-0-		3
10		3348 X	2711	-0-	-637	-0-	2711 2		Y	-0-		3
11		3240 X	2953	-0-	-287	-0-	2942 2	11 9	Y	10		13
12		3348 X	3059	-0-	-289	-0-	3049 2	10 9	Y	9	13 1	9
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744												
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	783 2	2 9	Y	2		4
09		810 N	439	-0-	-371	-0-	438 2	1 9	Y	1		5
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		5
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	703 2	11 9	Y	10		15
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	699 2	10 9	Y	9	15 1	9
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		9

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778												
08		806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2		Y	-0-		2
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-		2
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-		2
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-		2
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		2
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302												
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	52 1	640 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	5466	-0-	2466	-0-	396 1	5070 2	Y	-0-		-0-
10		2632 N	166	-0-	-2466	-0-	13 1	153 2	Y	-0-		-0-
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	65 1	706 2	Y	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 2	Y	-0-		-0-
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556												
08		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4070 2	7 9	Y	6		11
09		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	3311 2	2 9	Y	2		13
10		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-		13
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2982 2	30 9	Y	27		40
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3118 2	30 9	Y	27	40 1	27
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		27

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	449 1	5509 2	Y	-0-			-0-
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	396 1	5070 2	Y	-0-			-0-
10		5487 X	5462	-0-	-25	-0-	426 1	5036 2	Y	-0-			-0-
11		5310 X	2704	-0-	-2606	-0-	229 1	2475 2	Y	-0-			-0-
12		5487 X	5368	-0-	-119	-0-	410 1	4958 2	Y	-0-			-0-
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672													
08		2325 X	2007	-0-	-318	-0-	1996 2	11 9	N	10	10 1		-0-
09		2130 X	1820	-0-	-310	-0-	1813 2	7 9	N	6	5 1		1
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			1
11		1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734 2		N	-0-			1
12		1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737 2		N	-0-			1
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000													
08		9021 X	8524	-0-	-497	-0-	8499 2	25 9	N	23	24 1		-0-
09		8730 X	8330	-0-	-400	-0-	8296 2	34 9	N	31	28 1		3
10		8742 X	8654	-0-	-88	-0-	8654 2		N	-0-			3
11		8460 X	8343	-0-	-117	-0-	8343 2		N	-0-			3
12		8618 X	8187	-0-	-431	-0-	8187 2		N	-0-			3
01		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611													
08		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1153 2	36 9	N	33	34 1		-0-
09		1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1027 2	26 9	N	24	22 1		2
10		1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 2		N	-0-			2
11		1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005 2		N	-0-			2
12		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2		N	-0-			2
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524													
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	926 2	13 9	N	12	13 1		-0-
09		930 N	772	-0-	-158	-0-	768 2	4 9	N	4	3 1		1
10		961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2		N	-0-			1
11		900 N	746	-0-	-154	-0-	746 2		N	-0-			1
12		806 N	524	-0-	-282	-0-	524 2		N	-0-			1
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422													
08		3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2851 2	8 9	N	7	7 1		-0-
09		2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2690 2	4 9	N	4	4 1		-0-
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2720	-0-	-70	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
12		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614													
08		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4404 2	3 9	Y	3			19
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177 2	2 9	Y	2			21
10		4495 X	4118	-0-	-377	-0-	4118 2		Y	-0-			21
11		4350 X	3111	-0-	-1239	-0-	3111 2		Y	-0-			21
12		4495 X	4447	-0-	-48	-0-	4447 2		Y	-0-			21
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			21

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3193 X	2974	-0-	-219	-0-	2974 2		Y	-0-	1
09	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	3003 2		Y	-0-	1
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2		Y	-0-	1
11	2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2853 2		Y	-0-	1
12	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930 2		Y	-0-	1
01	3100 N	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
08	7688 X	6817	-0-	-871	-0-	6780 2	37 9	N	34	37 1 -0-
09	6840 X	6404	-0-	-436	-0-	6374 2	30 9	N	27	24 1 3
10	6913 X	6414	-0-	-499	-0-	6414 2		N	-0-	3
11	6690 X	5788	-0-	-902	-0-	5788 2		N	-0-	3
12	6913 X	5802	-0-	-1111	-0-	5802 2		N	-0-	3
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT	3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629		
08	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	2327 2	14 9	N	13	13 1 -0-
09	2340 X	2190	-0-	-150	-0-	2177 2	13 9	N	12	11 1 1
10	2201 N	1326	-0-	-875	-0-	1326 2		N	-0-	1
11	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	2032 2		N	-0-	1
12	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141 2		N	-0-	1
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585		
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642 2	1 9	N	1	1 1 -0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610 2	3 9	N	3	3 1 -0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-	-0-
11	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561 2		N	-0-	-0-
12	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1577 2		N	-0-	-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366		
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4944 2	2 9	Y	2	3
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		Y	-0-	3
10	5642 X	4552	-0-	-1090	-0-	4552 2		Y	-0-	3
11	5460 X	4938	-0-	-522	-0-	4927 2	11 9	Y	10	13
12	5332 X	4463	-0-	-869	-0-	4456 2	7 9	Y	6	6
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT	6

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658		
08	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	3159 2	3 9	N	3	4 1 -0-
09	3090 X	3026	-0-	-64	-0-	3026 2		N	-0-	-0-
10	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081 2		N	-0-	-0-
11	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896 2		N	-0-	-0-
12	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	2963 2		N	-0-	-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-	1
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-	1
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		Y	-0-	1
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2		Y	-0-	1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-	1
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	6
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	6
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	Y	6
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	Y	6
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	Y	6
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	6
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300												
08		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	2	2	9	Y	15
09		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4230	2	2	9	Y	17
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	17
11		4170 X	2462	-0-	-1708	-0-	2462	2			Y	17
12		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	17
01		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	17
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986												
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	23
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	24
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	24
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435												
08		403 N	141	-0-	-262	-0-	140	2	1	9	Y	1
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	1
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	1
*11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	Y	14
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	Y	11
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	11
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068												
08		3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3213	2	2	9	Y	3
09		3270 X	1568	-0-	-1702	-0-	1567	2	1	9	Y	4
10		3379 X	2930	-0-	-449	-0-	2930	2			Y	4
11		3270 X	2648	-0-	-622	-0-	2641	2	7	9	Y	10
12		3348 X	2833	-0-	-515	-0-	2823	2	10	9	Y	9
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	9
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690												
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	3
09		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1353	2	1	9	Y	4
10		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			Y	4
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	14
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1806	2	10	9	Y	9
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	9
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762												
08		3100 N	1010	-0-	-2090	677	999	2	11	9	N	-0-
09		1306 N	629	-0-	-677	-0-	627	2	2	9	N	1
10		1271 N	125	-0-	-1146	-0-	125	2			N	1
11		990 N	302	-0-	-688	-0-	302	2			N	1
12		651 N	107	-0-	-544	-0-	107	2			N	1
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1829 N	1550	-0-	-279	-0-	1549 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	1770 N	1544	-0-	-226	-0-	1540 2	4 9	N	4	4 1	-0-
10	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1259	-0-	-322	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224			
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1952 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	1302 N	778	-0-	-524	-0-	778 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	630	-0-	-630	-0-	630 2		N	-0-		-0-
12	1302 N	294	-0-	-1008	-0-	294 2		N	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368			
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1225 2	18 9	N	16	18 1	-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1189 2	15 9	N	14	13 1	1
10	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2		N	-0-		1
11	1170 N	783	-0-	-387	-0-	783 2		N	-0-		1
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		1
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696			
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603 2	3 9	Y	3		4
09	540 N	352	-0-	-188	-0-	352 2		Y	-0-		4
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		Y	-0-		4
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	377 2	8 9	Y	7		11
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	392 2	10 9	Y	9	11 1	9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		9

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226			
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2049 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1568	-0-	-412	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996			
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2087 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	301	1	3992	2	Y	1	2
						1	9					
09	4350 X	3669	-0-	-681	-0-	275	1	3394	2	Y	-0-	2
10	5332 X	4067	-0-	-1265	-0-	322	1	3745	2	Y	-0-	2
*11	5160 X	3725	-0-	-1435	-0-	303	1	3422	2	Y	-0-	2
*12	5332 X	4258	-0-	-1074	-0-	308	1	3950	2	Y	-0-	2
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086				
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-	-0-
09	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6319	2	1	9	N	1	1
10	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-	-0-
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-	-0-
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-	-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504				
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-	-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-	-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-	-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-	-0-
12	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098				
08	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	437	1	5799	2	Y	1	2
						1	9					
09	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	421	1	5197	2	Y	-0-	2
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	439	1	5116	2	Y	-0-	2
*11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	473	1	5346	2	Y	-0-	2
*12	5053 X	4335	-0-	-718	-0-	314	1	4021	2	Y	-0-	2
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT	2

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542				
08	6789 X	5995	-0-	-794	-0-	5983	2	12	9	N	11	13
09	6270 X	5471	-0-	-799	-0-	5459	2	12	9	N	11	10
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-	1
11	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-	1
12	6293 X	4622	-0-	-1671	-0-	4622	2			N	-0-	1
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9271 - 11294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4691	2	2	9	Y	2	3
09	3630 X	1733	-0-	-1897	-0-	1732	2	1	9	Y	1	4
10	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754	2			Y	-0-	4
11	4770 X	4325	-0-	-445	-0-	4314	2	11	9	Y	10	14
12	4929 X	4526	-0-	-403	-0-	4516	2	10	9	Y	9	9
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT	9

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9330 - 11593		
08	2976 X	590	-0-	-2386	-0-	589	2	1	9	Y	1	2
09	2790 X	126	-0-	-2664	-0-	126	2			Y	-0-	2
10	713 X	9	-0-	-704	-0-	9	2			Y	-0-	2
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 9278 - 11002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445		PERF. 11260 - 12167		
08	3596 X	3369	-0-	-227	-0-	236	1	3131	2	Y	2	3
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	305	1	3766	2	Y	-0-	3
10	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	316	1	3679	2	Y	-0-	3
*11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	310	1	3497	2	Y	-0-	3
*12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	278	1	3566	2	Y	-0-	3
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 11225 - 12186		
08	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			Y	-0-	1
09	1830 N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			Y	-0-	1
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-	1
11	1590 N	830	-0-	-760	-0-	830	2			Y	-0-	1
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-	1
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146		PERF. 9550 - 11793		
08	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	6411	2	Y	2	3
09	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	460	1	5674	2	Y	-0-	3
10	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	504	1	5863	2	Y	-0-	3
*11	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	543	1	6129	2	Y	-0-	3
*12	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	518	1	6646	2	Y	-0-	3
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1550 N	893	-0-	-657	-0-	893 2			Y	-0-					-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			Y	-0-					-0-
10		1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343 2			Y	-0-					-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2			Y	-0-					-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			Y	-0-					-0-
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706								
08		3038 X	2630	-0-	-408	-0-	2628 2	2 9	Y		2					4
09		2730 X	2411	-0-	-319	-0-	2411 2		Y		-0-					4
10		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		Y		-0-					4
*11		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2269 2	11 9	Y		10					14
*12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2494 2	13 9	Y		12	15 1				11
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y		NO RPT					11

JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361								
08		3937 X	3816	-0-	-121	-0-	267 1	3548 2	Y		1					2
							1 9									
09		3900 X	2690	-0-	-1210	-0-	202 1	2488 2	Y		-0-					2
10		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	339 1	3951 2	Y		-0-					2
*11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	312 1	3525 2	Y		-0-					2
*12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	296 1	3798 2	Y		-0-					2
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y		NO RPT					2

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484								
08		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		Y		-0-					-0-
09		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		Y		-0-					-0-
10		2852 X	74	-0-	-2778	-0-	74 2		Y		-0-					-0-
11		2760 X	64	-0-	-2696	-0-	64 2		Y		-0-					-0-
12		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		Y		-0-					-0-
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y		NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130								
08		4030 X	3844	-0-	-186	-0-	3843 2	1 9	N		1	1 1				-0-
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3714 2	1 9	N		1	1 1				-0-
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N		-0-					-0-
11		3660 X	3588	-0-	-72	-0-	3588 2		N		-0-					-0-
12		3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3242 2		N		-0-					-0-
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N		NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011 2	13 9	N		12	13 1				-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1921 2	15 9	N		14	13 1				1
10		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1947 2		N		-0-					1
11		1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1835 2		N		-0-					1
12		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851 2		N		-0-					1
01		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N		NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 11454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5983 X	2583	-0-	-3400	-0-	2581 2	2 9	Y	2			3
09		5790 X	9	-0-	-5781	-0-	9 2		Y	-0-			3
10		4030 X	33	-0-	-3997	-0-	33 2		Y	-0-			3
11		3900 X	51	-0-	-3849	-0-	51 2		Y	-0-			3
12		4030 X	20	-0-	-4010	-0-	20 2		Y	-0-	3 1		-0-
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		44	RRCID ->	235947	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	11386 - 12360
08	14B2 EXT		11	-0-	11	1375	11 2		Y	-0-		-0-
09		1399 X	24	-0-	-1375	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
10		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	11090 - 11872
08		2604 N	2275	-0-	-329	-0-	159 1	2113 2	Y	3		5
							3 9					
09		3000 N	3137	-0-	137	137	235 1	2902 2	Y	-0-		5
10		2559 N	2422	-0-	-137	-0-	192 1	2230 2	Y	-0-		5
*11		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	222 1	2509 2	Y	-0-		5
*12		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	193 1	2480 2	Y	-0-		5
01		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		5

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		45	RRCID ->	237157	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	11562 - 12353
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	108			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108			Y	NO RPT		-0-
10		108 N	-0-	-0-	-108	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	237428	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10994 - 11806
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	212 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-		-0-
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	241722	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383 2	1 9	N	1	1 1	-0-
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10		2356 N	2188	-0-	-168	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
11		2310 N	1431	-0-	-879	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
12		2418 N	1774	-0-	-644	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3441 X	2126	-0-	-1315	-0-	149 1	1977 2	Y		-0-					1
09		3330 X	2557	-0-	-773	-0-	191 1	2366 2	Y		-0-					1
10		3441 X	2711	-0-	-730	-0-	214 1	2497 2	Y		-0-					1
11		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	210 1	2367 2	Y		-0-					1
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	297 1	3815 2	Y		-0-					1
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y		NO RPT					1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322								
08		4402 X	3425	-0-	-977	-0-	3424 2	1 9	N		1	1 1				-0-
09		3960 X	3667	-0-	-293	-0-	3666 2	1 9	N		1	1 1				-0-
10		3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3720 2		N		-0-					-0-
11		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3388 2		N		-0-					-0-
12		3844 X	3306	-0-	-538	-0-	3306 2		N		-0-					-0-
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N		NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034								
08		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	528 1	7005 2	Y		1					2
							1 9									
09		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	492 1	6066 2	Y		-0-					2
10		8928 X	7269	-0-	-1659	-0-	575 1	6694 2	Y		-0-					2
*11		8640 X	7388	-0-	-1252	-0-	601 1	6787 2	Y		-0-					2
*12		8153 X	7434	-0-	-719	-0-	538 1	6896 2	Y		-0-					2
01		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y		NO RPT					2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540								
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	775 2	1 9	N		1	1 1				-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9	N		1	1 1				-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N		-0-					-0-
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N		-0-					-0-
12		806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2		N		-0-					-0-
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N		NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417								
08		4340 X	3528	-0-	-812	-0-	3528 2		Y		-0-					2
09		4260 X	3380	-0-	-880	-0-	3380 2		Y		-0-					2
10		4557 X	3265	-0-	-1292	-0-	3265 2		Y		-0-					2
11		4410 X	3108	-0-	-1302	-0-	3108 2		Y		-0-					2
12		3999 X	2975	-0-	-1024	-0-	2975 2		Y		-0-					2
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y		NO RPT					2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112								
08		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6290 2	1 9	N		1	1 1				-0-
09		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5994 2	1 9	N		1	1 1				-0-
10		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N		-0-					-0-
11		5310 X	5106	-0-	-204	-0-	5106 2		N		-0-					-0-
12		5487 X	5023	-0-	-464	-0-	5023 2		N		-0-					-0-
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N		NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-	1
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	298	1	3677	2	Y	-0-	1
10	4836 X	4126	-0-	-710	-0-	326	1	3800	2	Y	-0-	1
11	4380 X	3938	-0-	-442	-0-	320	1	3618	2	Y	-0-	1
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	338	1	4340	2	Y	-0-	1
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248				
08	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	5226	2	11	9	N	10	-0-
09	5460 X	4669	-0-	-791	-0-	4661	2	8	9	N	7	1
10	5022 X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-	1
11	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	4581	2			N	-0-	1
12	5239 X	4690	-0-	-549	-0-	4690	2			N	-0-	1
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040				
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-	-0-
09	660 X	285	-0-	-375	-0-	21	1	264	2	Y	-0-	-0-
10	682 X	321	-0-	-361	-0-	25	1	296	2	Y	-0-	-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-
12	496 X	24	-0-	-472	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604				
08	5549 X	5079	-0-	-470	-0-	5079	2			Y	-0-	-0-
09	5370 X	4560	-0-	-810	-0-	4560	2			Y	-0-	-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-	-0-
11	5100 X	4959	-0-	-141	-0-	4959	2			Y	-0-	-0-
12	5270 X	4103	-0-	-1167	-0-	4103	2			Y	-0-	-0-
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704				
08	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	472	1	6266	2	Y	1	2
						1	9					
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	469	1	5778	2	Y	-0-	2
10	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	500	1	5822	2	Y	-0-	2
*11	5940 X	5445	-0-	-495	-0-	443	1	5002	2	Y	-0-	2
*12	6138 X	5100	-0-	-1038	-0-	369	1	4731	2	Y	-0-	2
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT	2

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725				
08	2511 N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	2			Y	-0-	-0-
09	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			Y	-0-	-0-
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-	-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-	-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-	-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	85 1	1126 2	Y	1	2
						1 9				
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	104 1	1284 2	Y	-0-	2
10	1488 N	954	-0-	-534	-0-	75 1	879 2	Y	-0-	2
*11	1170 N	636	-0-	-534	-0-	52 1	584 2	Y	-0-	2
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43 1	554 2	Y	-0-	2
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440		
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-	-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2		N	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317		
08	5642 X	4726	-0-	-916	-0-	331 1	4394 2	Y	1	2
						1 9				
09	5460 X	5067	-0-	-393	-0-	380 1	4687 2	Y	-0-	2
10	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	427 1	4972 2	Y	-0-	2
*11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	430 1	4856 2	Y	-0-	2
*12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	388 1	4976 2	Y	-0-	2
01	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192		
08	2201 X	49	-0-	-2152	-0-	3 1	45 2	Y	1	1
						1 9				
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-	1
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 2	Y	-0-	1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012		
08	1271 X	895	-0-	-376	-0-	895 2		N	-0-	-0-
09	930 X	682	-0-	-248	-0-	682 2		N	-0-	-0-
10	961 N	744	-0-	-217	-0-	744 2		N	-0-	-0-
11	870 N	660	-0-	-210	-0-	660 2		N	-0-	-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3914	-0-	814	2166	274 1	3639 2	Y	1	7
09	2237 N	71	-0-	-2166	-0-	1 9				
10	4123 X	80	-0-	-4043	-0-	5 1	66 2	Y	-0-	7
11	3990 X	39	-0-	-3951	-0-	6 1	74 2	Y	-0-	7
12	4123 X	2069	-0-	-2054	-0-	3 1	36 2	Y	-0-	7
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	150 1	1919 2	Y	NO RPT	7

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
08	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	133 1	1766 2	Y	1	2
09	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1 9				
10	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	132 1	1631 2	Y	-0-	2
*11	1830 N	1671	-0-	-159	-0-	143 1	1665 2	Y	-0-	2
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	136 1	1535 2	Y	-0-	2
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	115 1	1470 2	Y	NO RPT	2

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640		
08	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	2749 2	1 9	N	1	-0-
09	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	2487 2	1 9	N	1	-0-
10	2821 X	2768	-0-	-53	-0-	2768 2		N	-0-	-0-
11	2670 N	2366	-0-	-304	-0-	2366 2		N	-0-	-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-	-0-
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274		
08	620 X	604	-0-	-16	-0-	42 1	561 2	Y	1	1
09	600 X	504	-0-	-96	-0-	1 9				
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	38 1	466 2	Y	-0-	1
*11	570 N	541	-0-	-29	-0-	47 1	550 2	Y	-0-	1
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44 1	497 2	Y	-0-	1
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	46 1	591 2	Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
08	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	240 1	3185 2	Y	-0-	1
09	3540 X	3198	-0-	-342	-0-	239 1	2959 2	Y	-0-	1
10	3689 X	3320	-0-	-369	-0-	263 1	3057 2	Y	-0-	1
11	3570 X	3051	-0-	-519	-0-	248 1	2803 2	Y	-0-	1
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	257 1	3302 2	Y	-0-	1
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53 1	703 2	Y	-0-	1
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122 1	1504 2	Y	-0-	1
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	137 1	1590 2	Y	-0-	1
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	137 1	1545 2	Y	-0-	1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75 1	959 2	Y	-0-	1
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3100 N	3200	-0-	100	100	224 1	2973 2	Y	3	5
						3 9				
*09	2250 N	353	-0-	-1897	-0-	26 1	327 2	Y	-0-	5
*10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	104 1	1208 2	Y	-0-	5
11	300 X	38	-0-	-262	-0-	3 1	35 2	Y	-0-	5
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	256 1	3278 2	Y	-0-	5
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	5

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214		
08	4309 X	3708	-0-	-601	-0-	279 1	3429 2	N	-0-	-0-
09	4170 X	3779	-0-	-391	-0-	273 1	3506 2	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3711	-0-	3711	3711	290 1	3421 2	N	-0-	-0-
11	7081 X	3370	-0-	-3711	-0-	286 1	3084 2	N	-0-	-0-
12	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	272 1	3290 2	N	-0-	-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224		
08	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	249 1	3310 2	Y	-0-	1
09	3690 X	2913	-0-	-777	-0-	218 1	2695 2	Y	-0-	1
10	3999 X	2963	-0-	-1036	-0-	234 1	2729 2	Y	-0-	1
11	3870 X	3007	-0-	-863	-0-	245 1	2762 2	Y	-0-	1
12	3937 X	3562	-0-	-375	-0-	258 1	3304 2	Y	-0-	1
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342		
08	4960 X	4370	-0-	-590	-0-	306 1	4063 2	Y	1	2
						1 9				
09	4170 X	4083	-0-	-87	-0-	306 1	3777 2	Y	-0-	2
10	4309 X	4260	-0-	-49	-0-	337 1	3923 2	Y	-0-	2
*11	4170 X	3355	-0-	-815	-0-	273 1	3082 2	Y	-0-	2
*12	4309 X	3748	-0-	-561	-0-	271 1	3477 2	Y	-0-	2
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT	2

KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) LINN OPERATING, INC. JENNINGS		//CONT.//	46216 403 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2061	2	N	4	9	1	2
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	155	1	2592	2	N	-0-			2
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	252	1	2925	2	N	1			3
11	1620 X	885	-0-	-735	-0-	108	1	774	2	N	3	6	1	-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	159	1	1767	2	N	-0-			-0-
*01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	222	1	1995	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:	75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834			
08	775 N	562	-0-	-213	-0-	57	1	505	2	N	-0-			-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	85	1	862	2	N	-0-			-0-
10	899 N	613	-0-	-286	-0-	59	1	554	2	N	-0-			-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	921	2	N	-0-			-0-
12	992 N	865	-0-	-127	-0-	68	1	797	2	N	-0-			-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:	80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	10606 - 12664			
08	1395 N	1040	-0-	-355	-0-	71	1	966	2	N	3	6	1	1
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	2	N	-0-			1
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	155	1	1793	2	N	-0-			1
11	1020 N	284	-0-	-736	-0-	34	1	246	2	N	4	5	1	-0-
12	1798 N	1165	-0-	-633	-0-	96	1	1069	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	148	1	1329	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:	77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	10706 - 12740			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:	81	RRCID ->	197062	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10448 - 12388			
08	434 N	317	-0-	-117	-0-	21	1	290	2	N	5	17	1	4
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	N	-0-			4
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	1			5
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	17	1	121	2	N	4	7	1	2
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	25	1	272	2	N	-0-			2
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	33	1	292	2	N	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) LINN OPERATING, INC. JENNINGS		//CONT.// 46216 403 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	292	1	3985	2	N	3	6 1 -0-	
09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	236	1	3953	2	N	-0-	-0-	
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	525	1	6094	2	N	-0-	-0-	
11	4140 X	1325	-0-	-2815	-0-	162	1	1161	2	N	2	2 1 -0-	
12	4340 X	1973	-0-	-2367	-0-	163	1	1810	2	N	-0-	-0-	
01	6634 X	4112	-0-	-2522	-0-	413	1	3699	2	N	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003				TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330			
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	154	1	2097	2	N	5	16 1 3	
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-	3	
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	311	1	3607	2	N	1	4	
11	1500 X	1164	-0-	-336	-0-	142	1	1018	2	N	4	7 1 1	
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	239	1	2651	2	N	-0-	1	
*01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	243	1	2176	2	N	-0-	1	

JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810			
08	3875 X	3734	-0-	-141	-0-	254	1	3471	2	N	8	12 1 3	
09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	276	1	4634	2	N	-0-	3	
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	489	1	5670	2	N	1	4	
11	5550 X	2415	-0-	-3135	-0-	293	1	2108	2	N	13	14 1 3	
12	5735 X	2664	-0-	-3071	-0-	220	1	2444	2	N	-0-	3	
01	6169 X	3865	-0-	-2304	-0-	388	1	3477	2	N	-0-	3	

JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004				TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800			
08	651 N	409	-0-	-242	-0-	28	1	379	2	N	2	7 1 3	
09	780 N	468	-0-	-312	-0-	26	1	442	2	N	-0-	3	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	N	-0-	3	
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	33	1	238	2	N	1	3 1 1	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	655	2	N	-0-	1	
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	954	2	N	-0-	1	

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005				TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178			
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-	3 1 -0-	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-	-0-	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	29	1	206	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-	-0-	
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	35	1	312	2	N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	232	1	3165	2	N	5	9	1		4
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	199	1	3335	2	N	-0-				4
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	368	1	4272	2	N	1				5
11	3000 X	1241	-0-	-1759	-0-	151	1	1086	2	N	4	6	1		3
12	3100 X	2631	-0-	-469	-0-	217	1	2414	2	N	-0-				3
*01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	353	1	3165	2	N	-0-				3

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

08	775 N	481	-0-	-294	-0-	32	1	443	2	N	5	10	1		3
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-				3
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	770	2	N	1				4
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	37	1	265	2	N	9	10	1		3
12	806 N	418	-0-	-388	-0-	35	1	383	2	N	-0-				3
01	837 N	461	-0-	-376	-0-	46	1	415	2	N	-0-				3

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

08	465 N	272	-0-	-193	-0-	28	1	244	2	N	-0-				-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	57	1	584	2	N	-0-				-0-
10	868 N	425	-0-	-443	-0-	157	1	268	2	N	-0-				-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	110	1	666	2	N	-0-				-0-
12	651 N	349	-0-	-302	-0-	27	1	322	2	N	-0-				-0-
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-				-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

08	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	1107	1	9708	2	N	-0-				98
09	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	917	1	9366	2	N	-0-				98
10	10292 X	10087	-0-	-205	-0-	961	1	9126	2	N	-0-				98
11	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	1711	1	10397	2	N	-0-				98
12	10292 X	9935	-0-	-357	-0-	775	1	9160	2	N	-0-				98
01	10292 X	7793	-0-	-2499	-0-	682	1	7111	2	N	-0-				98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-				8
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-				8
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-				8
11	960 N	481	-0-	-479	-0-	481	2			Y	-0-				8
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-				8
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				8

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
FIVE-JAB, INC. 271310													
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794													
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	2596 3	Y	-0-			246
							116 4						
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	2044 3	Y	-0-			246
							62 4						
10	1829 X	1614	-0-	-215	-0-	-0-	175 1	1394 3	Y	-0-			246
							45 4						
11	2700 X	1739	-0-	-961	-0-	-0-	200 1	1483 3	Y	-0-			246
							56 4						
12	3007 X	1516	-0-	-1491	-0-	-0-	196 1	1237 3	Y	-0-			246
							83 4						
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-			Y	NO RPT			246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039													
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	157			204
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384													
08	8525 X	7050	-0-	-1475	-0-	-0-	690 1	6071 3	Y	16	18	1	64
							271 4	18 9					
09	8250 X	5826	-0-	-2424	-0-	-0-	644 1	4987 3	Y	39	36	1	67
							152 4	43 9					
10	8525 X	6099	-0-	-2426	-0-	-0-	661 1	5252 3	Y	15	35	1	47
							169 4	17 9					
11	8250 X	5832	-0-	-2418	-0-	-0-	660 1	4939 3	Y	39			86
							190 4	43 9					
12	8184 X	5691	-0-	-2493	-0-	-0-	733 1	4636 3	Y	12	38	1	60
							309 4	13 9					
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	-0-			Y	NO RPT			60

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	13885 - 14192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (RIVERA)				46312 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.				271310								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)				46312 575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.				271310								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
08	7750	6826	-0-	-924	1007	652 1	5734 3	Y	167	161	1	101
						256 4	184 9					
09	7074	6067	-0-	-1007	-0-	636 1	4926 3	Y	323	321	1	103
						150 4	355 9					
10	7210	7210	-0-	-0-	-0-	756 1	6002 3	Y	234	319	1	18
						195 4	257 9					
11	6553	6553	-0-	-0-	-0-	745 1	5576 3	Y	16			34
						214 4	18 9					
*12	6723	6723	-0-	-0-	-0-	861 1	5425 3	Y	67	101	1	-0-
						363 4	74 9					
01	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277				CNTY: KLEBERG				
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FIVE-JAB, INC.		271310										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
FIVE-JAB, INC.		271310									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766
08	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	946 1	1661 2	N	40	82
09	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	916 1	1517 2	N	48 100 1	30
10	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	800 1	1131 2	N	30	60
11	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	936 1	1170 2	N	35 1 8	94
12	2666	X	1743	-0-	-923	-0-	406 1	1280 2	N	52 104 1	42
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	57 9		N	NO RPT	42

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9186 - 9677
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	209 1	368 2	Y	12	25
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	203 1	336 2	Y	14 30 1	9
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	177 1	250 2	Y	9	18
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	212 1	265 2	Y	11	29
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	102 1	322 2	Y	19 35 1	13
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	21 9		Y	NO RPT	13

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9144 - 9393
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	603 1	916 2	Y	20	41
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	567 1	811 2	Y	24 50 1	15
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	569 1	586 2	Y	15	30
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	520 1	537 2	Y	18 1 8	47
12	1178	N	879	-0-	-299	-0-	265 1	585 2	Y	26 52 1	21
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	29 9		Y	NO RPT	21

JOHNS (LOMA NOVIA) D&R PRODUCTION INC. MEW, BEN G		46993 747 196874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #:		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4174 - 4178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4200 JACKSON, N.) PHEFFER OIL, L.L.C. RAMIREZ, GILBERTO		47093 560 661571		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		RRCID -> 208847		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 4942		PERF. 4030 - 4034			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES (4500 STRAY) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC HUISACHE		47093 666 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
WELL #:		RRCID -> 198424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4431 - 4539			
08	3131	#	1985	-0-	-1146	-0-	1985	2	N	-0-	70
09	2910	#	2444	-0-	-466	-0-	2444	2	N	-0-	70
10	3007	#	2225	-0-	-782	-0-	2225	2	N	-0-	70
11	2910	#	2313	-0-	-597	-0-	2313	2	N	-0-	70
12	2511	#	2467	-0-	-44	-0-	2467	2	N	-0-	70
01	2511	#	2396	-0-	-115	-0-	2396	2	N	-0-	70

JUANITA (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "A"		47440 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #:		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640					
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	161	1	1087	2	N	37	33	1	4
							41	9							
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	149	1	945	2	N	-0-			4
10	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	145	1	941	2	N	-0-			4
11	1260	N	981	-0-	-279	-0-	134	1	811	2	N	33	34	1	3
							36	9							
12	1116	N	543	-0-	-573	-0-	32	1	511	2	N	-0-			3
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			3

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	157 1	1064 2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	151 1	963 2	N	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	179 1	1160 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	967	-0-	-203	-0-	137 1	829 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1147 N	782	-0-	-365	-0-	44 1	710 2	N	25			25
						28 9						
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			25

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498				
08	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	149 1	1004 2	N	-0-	1 1		-0-
09	1260 N	960	-0-	-300	-0-	130 1	830 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	138 1	890 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	951	-0-	-159	-0-	135 1	816 2	N	-0-			-0-
12	992 N	676	-0-	-316	-0-	40 1	636 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615				
08	1209 N	888	-0-	-321	-0-	114 1	774 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	692	-0-	-508	-0-	94 1	598 2	N	-0-			-0-
10	992 N	689	-0-	-303	-0-	92 1	597 2	N	-0-			-0-
11	870 N	596	-0-	-274	-0-	84 1	511 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	15 1	233 2	N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9892 - 9914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		18	RRCID ->	115213	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8944 - 9490				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1	1 1	-0-				
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	1		1				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		20	RRCID ->	117180	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9154 - 9568				
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	106	1	717	2	Y	-0-	-0-				
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	789	2	Y	-0-	-0-				
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	167	1	1083	2	Y	-0-	-0-				
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	172	1	1041	2	Y	1	1 1				
						1	9									
12	930 N	174	-0-	-756	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	-0-				
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	083849	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9441 - 10102				
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	48	1	1822	2	Y	-0-	-0-				
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-	-0-				
10	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	51	1	1512	2	Y	10	7 1				
						11	9					3				
11	1770 N	1578	-0-	-192	-0-	12	1	1555	2	Y	10	8 1				
						11	9					5				
12	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	81	1	1517	2	Y	12	12 1				
						13	9					5				
01	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	76	1	1331	2	Y	11	10 1				
						12	9					6				

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	103 1	19	14 1		8	
						21 9					
09	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	107 1	13	17 1		4	
						14 9					
10	4278 X	3656	-0-	-622	-0-	118 1	22	19 1		7	
						24 9					
11	4140 X	3183	-0-	-957	-0-	25 1	20	16 1		11	
						22 9					
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	239 1	34	32 1		13	
						37 9					
01	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	218 1	30	27 1		16	
						33 9					

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075		
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	3 1		1	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	35 1	-0-	1 1		-0-	
10	1364 N	980	-0-	-384	-0-	32 1	5	4 1		1	
						6 9					
11	1080 N	943	-0-	-137	-0-	7 1	5	4 1		2	
						6 9					
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	79 1	9	8 1		3	
						10 9					
*01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	85 1	10	8 1		5	
						11 9					

BRUNI MINERAL B		WELL #: 1		RRCID -> 087821		COMPL. DATE 04/24/1980			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	738	-0-	738	738	19 1	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	920	-0-	920	1658	24 1	-0-			-0-	
10	1658 X	-0-	-0-	-1658	-0-		Y	-0-		-0-	
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-		-0-	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-		-0-	
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289		
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	-0-			-0-	
09	1230 N	778	-0-	-452	-0-	778 2	-0-			-0-	
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	-0-			-0-	
11	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2	-0-			-0-	
12	806 N	648	-0-	-158	-0-	648 2	-0-			-0-	
01	1457 N	668	-0-	-789	-0-	668 2	-0-			-0-	

BRUNI MINERAL B		WELL #: 7		RRCID -> 103496		COMPL. DATE 11/23/1982			TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #:		1	RRCID ->	109257	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10797	PERF. 10372 - 10388	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

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	
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-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9357 - 9449	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	Y	-0-	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	4	1	459	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	25	1	441	2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B 1	RRCID ->	104847	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 8992 - 9454	
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-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		2	RRCID ->	138365	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 9515 - 9528	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	357	1	1851	2	N	-0-	110
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	302	1	1845	2	N	-0-	110
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	247	1	1657	2	N	-0-	110
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	349	1	2101	2	N	-0-	110
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	334	1	1962	2	N	-0-	110
*01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	342	1	2034	2	N	-0-	110

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0	1884	-0-	1884	1884	48 1	1836 2		N	-0-			-0-
09		0	572	-0-	572	2456	15 1	557 2		N	-0-			-0-
10		2403	2403	-0-	-0-	2456	78 1	2325 2		N	-0-			-0-
11		3150	1318	-0-	-1832	624	10 1	1290 2		N	16	10 1		6
							18 9							
12		3255	86	-0-	-3169	-0-	4 1	82 2		N	-0-	6 1		-0-
01		3255	58	-0-	-3197	-0-	3 1	55 2		N	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	41 1	276 2		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	29 1	184 2		N	-0-			-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	29 1	186 2		N	-0-			-0-
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	22 1	134 2		N	-0-			-0-
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	10 1	158 2		N	-0-			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11190 - 11224

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

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		1048	RRCID ->	171595	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11668	- 12010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		801	RRCID ->	259317	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11394	- 12690
08	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	99	1	18850	2	N	847	898 1 126
						932	9					
09	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	70	1	17606	2	N	996	990 1 132
						1096	9					
10	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	54	1	14155	2	N	577	602 1 107
						635	9					
11	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	160	1	17408	2	N	725	711 1 121
						798	9					
*12	21018 X	19581	-0-	-1437	-0-	235	1	18490	2	N	778	793 1 106
						856	9					
*01	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	237	1	20033	2	N	894	837 1 163
						983	9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11416	- 12042
08	34751 X	27630	-0-	-7121	-0-	130	1	26753	2	N	679	759 1 101
						747	9					
09	28500 X	28271	-0-	-229	-0-	97	1	27218	2	N	869	855 1 115
						956	9					
10	31930 X	30217	-0-	-1713	-0-	110	1	28831	2	N	1160	1060 1 215
						1276	9					
11	32735 X	32735	-0-	-0-	-0-	212	1	31116	2	N	1279	1280 1 214
						1407	9					
*12	31930 X	31063	-0-	-867	-0-	291	1	29432	2	N	1218	1265 1 167
						1340	9					
*01	30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	280	1	29030	2	N	1276	1210 1 233
						1404	9					

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567
08	T. A.	4214	-0-	4214	10511	364	1	3678	2	N	156	162 1 23
						172	9					
09	T. A.	3047	-0-	3047	13558	261	1	2630	2	N	142	146 1 19
						156	9					
10	18119 X	4561	-0-	-13558	-0-	329	1	4059	2	N	157	147 1 29
						173	9					
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	94	1	1413	2	N	55	75 1 9
						61	9					
*12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	324	1	4380	2	N	176	161 1 24
						194	9					
01	4557 X	3815	-0-	-742	-0-	271	1	3387	2	N	143	141 1 26
						157	9					

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12338	-	12536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	17453 X	15349	-0-	-2104	-0-	1345 1	13597 2	N		370	416 1		55	
09	15750 X	13879	-0-	-1871	-0-	407 9	1211 1	N		419	419 1		55	
10	18073 X	15094	-0-	-2979	-0-	461 9	1100 1	N		373	359 1		69	
11	17490 X	17124	-0-	-366	-0-	410 9	1039 1	N		431	428 1		72	
*12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	474 9	1079 1	N		410	426 1		56	
*01	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	451 9	1114 1	N		416	396 1		76	
						458 9								

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820	-	13090
08	9765 X	8924	-0-	-841	-0-	770 1	7778 2	N		342	381 1		51	
09	9360 X	6431	-0-	-2929	-0-	376 9	550 1	N		307	317 1		41	
10	10230 X	5871	-0-	-4359	-0-	338 9	430 1	N		125	143 1		23	
11	9900 X	5898	-0-	-4002	-0-	138 9	359 1	N		128	130 1		21	
*12	7626 X	5852	-0-	-1774	-0-	141 9	391 1	N		129	132 1		18	
01	7626 X	5620	-0-	-2006	-0-	142 9	405 1	N		130	124 1		24	
						143 9								

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940	-	12602
08	17267 X	15034	-0-	-2233	-0-	71 1	14556 2	N		370	417 1		55	
09	15990 X	14690	-0-	-1300	-0-	407 9	51 1	N		453	448 1		60	
10	17980 X	17076	-0-	-904	-0-	498 9	60 1	N		455	431 1		84	
11	17400 X	16607	-0-	-793	-0-	501 9	152 1	N		450	459 1		75	
*12	16213 X	10948	-0-	-5265	-0-	495 9	152 1	N		297	331 1		41	
01	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-	327 9		N		-0-	41 1		-0-	

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11506	-	12721
08	3100 N	4740	-0-	1640	1640	24 1	4445 2	N		246	229 1		37	
09	3000 N	5707	-0-	2707	4347	271 9	478 1	N		367	355 1		49	
10	3100 N	4462	-0-	1362	5709	404 9	325 1	N		118	145 1		22	
11	9514 X	3805	-0-	-5709	-0-	130 9	230 1	N		103	108 1		17	
*12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	113 9	239 1	N		97	101 1		13	
*01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	107 9	240 1	N		97	92 1		18	
						107 9								

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11377 X	8461	-0-	-2916	-0-	453	1	7846	2	Y	147	149 1	6
						162	9						
09	10950 X	7375	-0-	-3575	-0-	504	1	6739	2	Y	120	118 1	8
						132	9						
10	10354 X	7817	-0-	-2537	-0-	517	1	7023	2	Y	252	247 1	13
						277	9						
11	9210 X	7312	-0-	-1898	-0-	345	1	6677	2	Y	264	263 1	14
						290	9						
12	9083 X	7040	-0-	-2043	-0-	244	1	6509	2	Y	261	265 1	10
						287	9						
01	8463 X	7111	-0-	-1352	-0-	303	1	6510	2	Y	271	262 1	19
						298	9						

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

08	5642 X	5047	-0-	-595	-0-	264	1	4616	2	Y	152	154 1	6
						167	9						
09	5460 X	2869	-0-	-2591	-0-	191	1	2588	2	Y	82	82 1	6
						90	9						
10	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	222	1	3006	2	Y	104	105 1	5
						114	9						
11	5010 X	2819	-0-	-2191	-0-	134	1	2586	2	Y	90	90 1	5
						99	9						
12	4340 X	181	-0-	-4159	-0-	6	1	169	2	Y	5	10 1	-0-
						6	9						
01	4340 X	181	-0-	-4159	-0-	8	1	166	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

08	5735 X	5166	-0-	-569	-0-	285	1	4867	2	Y	13	13 1	1
						14	9						
09	5550 X	4757	-0-	-793	-0-	335	1	4410	2	Y	11	11 1	1
						12	9						
10	5735 X	4369	-0-	-1366	-0-	307	1	4049	2	Y	12	12 1	1
						13	9						
11	5370 X	4880	-0-	-490	-0-	242	1	4586	2	Y	47	46 1	2
						52	9						
12	5456 X	4865	-0-	-591	-0-	177	1	4633	2	Y	50	50 1	2
						55	9						
01	5177 X	4865	-0-	-312	-0-	221	1	4591	2	Y	48	47 1	3
						53	9						

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	16120 X	12408	-0-	-3712	-0-	676 1	11613 2	N	108	109 1	5
						119 9					
09	14640 X	11019	-0-	-3621	-0-	766 1	10155 2	N	89	88 1	6
						98 9					
10	14415 X	10884	-0-	-3531	-0-	759 1	10051 2	N	67	70 1	3
						74 9					
11	13200 X	10086	-0-	-3114	-0-	502 1	9506 2	N	71	70 1	4
						78 9					
12	12462 X	10818	-0-	-1644	-0-	395 1	10338 2	N	77	78 1	3
						85 9					
01	12400 X	11283	-0-	-1117	-0-	515 1	10680 2	N	80	77 1	6
						88 9					
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614	
08	2480 N	2017	-0-	-463	-0-	112 1	1905 2	Y	-0-		-0-
09	2190 N	1947	-0-	-243	-0-	138 1	1809 2	Y	-0-		-0-
10	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	146 1	1921 2	Y	-0-		-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	110 1	2073 2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	65 1	1689 2	Y	-0-		-0-
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	94 1	1929 2	Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878	
08	46934 X	37109	-0-	-9825	-0-	188 1	35015 2	N	1733	1734 1	74
						1906 9					
09	49258 X	49258	-0-	-0-	-0-	255 1	46643 2	N	2145	2070 1	149
						2360 9					
10	47397 X	47397	-0-	-0-	-0-	242 1	45351 2	N	1640	1704 1	85
						1804 9					
11	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	228 1	45216 2	N	1838	1827 1	96
						2022 9					
12	50778 X	45272	-0-	-5506	-0-	255 1	43040 2	N	1797	1825 1	68
						1977 9					
01	50902 X	41771	-0-	-9131	-0-	282 1	39608 2	N	1710	1658 1	120
						1881 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715		PERF.10212 - 11600	
08	39153 X	12640	-0-	-26513	-0-	661 1	11561 2	N	380	390 1	16
						418 9					
09	37890 X	6464	-0-	-31426	-0-	431 1	5833 2	N	182	185 1	13
						200 9					
10	24149 X	7670	-0-	-16479	-0-	514 1	6941 2	N	195	198 1	10
						215 9					
11	19320 X	13117	-0-	-6203	-0-	639 1	12205 2	N	248	245 1	13
						273 9					
12	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	486 1	12840 2	N	266	269 1	10
						293 9					
*01	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	513 1	10783 2	N	226	220 1	16
						249 9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	112685 X	89386	-0-	-23299	-0-	448	1	84644	2	N	3904	3947	1	166
						4294	9							
09	106140 X	78402	-0-	-27738	-0-	402	1	74488	2	N	3193	3137	1	222
						3512	9							
10	105493 X	78701	-0-	-26792	-0-	414	1	74180	2	N	3734	3763	1	193
						4107	9							
11	95490 X	74981	-0-	-20509	-0-	368	1	70235	2	N	3980	3965	1	208
						4378	9							
12	92535 X	72405	-0-	-20130	-0-	421	1	67677	2	N	3915	3975	1	148
						4307	9							
01	89373 X	74833	-0-	-14540	-0-	532	1	69629	2	N	4247	4097	1	298
						4672	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042				
08	130045 X	122117	-0-	-7928	-0-	592	1	116798	2	N	4297	4319	1	182
						4727	9							
09	120150 X	102529	-0-	-17621	-0-	513	1	98314	2	N	3365	3313	1	234
						3702	9							
10	115444 X	95340	-0-	-20104	-0-	486	1	91248	2	N	3278	3342	1	170
						3606	9							
11	118260 X	86894	-0-	-31366	-0-	418	1	82796	2	N	3345	3341	1	174
						3680	9							
12	114607 X	81678	-0-	-32929	-0-	460	1	77672	2	N	3224	3276	1	122
						3546	9							
01	114607 X	78231	-0-	-36376	-0-	527	1	74204	2	N	3182	3081	1	223
						3500	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541				
08	118885 X	13933	-0-	-104952	-0-	707	1	12530	2	N	633	773	1	27
						696	9							
09	115050 X	2574	-0-	-112476	-0-	13	1	2441	2	N	109	128	1	8
						120	9							
10	118234 X	7012	-0-	-111222	-0-	37	1	6621	2	N	322	313	1	17
						354	9							
11	94200 X	14258	-0-	-79942	-0-	73	1	12847	2	N	1216	1170	1	63
						1338	9							
12	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	98	1	14150	2	N	1350	1362	1	51
						1485	9							
*01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	12507	2	N	1319	1277	1	93
						1451	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318				
08	0 W	66035	-0-	66035	742096	346	1	61599	2	N	3718	3755	1	158
						4090	9							
09	0 W	45509	-0-	45509	787605	242	1	42638	2	N	2390	2382	1	166
						2629	9							
10	0 W	67596	-0-	67596	855201	362	1	63059	2	N	3795	3765	1	196
						4175	9							
11	911227 X	56026	-0-	-855201	-0-	279	1	51880	2	N	3515	3528	1	183
						3867	9							
12	66898 X	43867	-0-	-23031	-0-	260	1	40535	2	N	2793	2871	1	105
						3072	9							
01	67611 X	25935	-0-	-41676	-0-	285	1	23722	2	N	1753	1735	1	123
						1928	9							

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568 PERF.10154 - 10168
08	0	26340	-0-	26340	29334	111 1	26229 2	N	-0-	-0-
09	0	51039	-0-	51039	80373	276 1	47486 2	N	2979	2772 1 207
						3277 9				
10	106335 X	25962	-0-	-80373	-0-	130 1	25056 2	N	705	876 1 36
						776 9				
11	59880 X	41379	-0-	-18501	-0-	197 1	39685 2	N	1361	1326 1 71
						1497 9				
12	61876 X	33845	-0-	-28031	-0-	188 1	32400 2	N	1143	1171 1 43
						1257 9				
01	61876 X	32878	-0-	-28998	-0-	217 1	31410 2	N	1137	1100 1 80
						1251 9				

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061						
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750 PERF.13098 - 13676
08	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	781 1	5688 3	N	300	383 1 159
						330 9				
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	704 1	5275 3	N	249	191 1 217
						274 9				
10	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	5433 1	704 3	N	231	195 1 253
						254 9				
11	6990 X	5283	-0-	-1707	-0-	881 1	4206 3	N	178	180 1 251
						196 9				
12	7223 X	4360	-0-	-2863	-0-	572 1	3560 3	N	207	195 1 263
						228 9				
01	6789 X	2810	-0-	-3979	-0-	753 1	1899 3	N	144	198 1 209
						158 9				

WAGNER OIL COMPANY				891175						
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700 PERF.13080 - 14132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5531 - 5550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.		7710	-0-	7710	7710	3	N	-0-		-0-
09	T. A.		7599	-0-	7599	15309	3	N	-0-		-0-
10	T. A.		4022	-0-	4022	19331	3	N	-0-		-0-
11	T. A.		7573	-0-	7573	26904	3	N	-0-		-0-
12	T. A.		6427	-0-	6427	33331	3	N	-0-		-0-
01	T. A.		5560	-0-	5560	38891	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
08	T. A.		5371	-0-	5371	5371	3	N	-0-		-0-
09	T. A.		1893	-0-	1893	7264	3	N	-0-		-0-
10	T. A.		3991	-0-	3991	11255	3	N	-0-		-0-
11	13952 X		2697	-0-	-11255	-0-	3	N	-0-		-0-
12	1091 X		1091	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
01	5363 X		449	-0-	-4914	-0-	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582
08	T. A.		1217	-0-	1217	1217	3	N	-0-		-0-
09	T. A.		2909	-0-	2909	4126	3	N	-0-		-0-
10	T. A.		1899	-0-	1899	6025	3	N	-0-		-0-
11	10137 X		4112	-0-	-6025	-0-	3	N	-0-		-0-
12	2081 X		2081	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
01	1891 N		1865	-0-	-26	-0-	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734
08	T. A.		225	-0-	225	298	3	N	-0-		-0-
09	T. A.		274	-0-	274	572	3	N	-0-		-0-
10	T. A.		81	-0-	81	653	3	N	-0-		-0-
11	T. A.		187	-0-	187	840	3	N	-0-		-0-
12	T. A.		90	-0-	90	930	3	N	-0-		-0-
01	T. A.		58	-0-	58	988	3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-		-0-
09	T. A.	658	-0-	658	1061	658	3			N	-0-		-0-
10	T. A.	436	-0-	436	1497	436	3			N	-0-		-0-
11	T. A.	680	-0-	680	2177	680	3			N	-0-		-0-
12	T. A.	488	-0-	488	2665	488	3			N	-0-		-0-
01	T. A.	581	-0-	581	3246	581	3			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	T. A.	174	-0-	174	174	174	3			N	-0-		-0-
09	T. A.	207	-0-	207	381	207	3			N	-0-		-0-
10	T. A.	151	-0-	151	532	151	3			N	-0-		-0-
11	T. A.	164	-0-	164	696	164	3			N	-0-		-0-
12	T. A.	611	-0-	611	1307	611	3			N	-0-		-0-
01	T. A.	1828	-0-	1828	3135	1828	3			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5598 - 5607	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
11	T. A.	787	-0-	787	858	787	3			N	-0-		-0-
12	T. A.	326	-0-	326	1184	326	3			N	-0-		-0-
01	T. A.	323	-0-	323	1507	323	3			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	3928	-0-	3928	3928	3928	3			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	3140	-0-	3140	7068	3140	3			N	-0-		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352	
08	T. A.	3748	-0-	3748	3748	3748	3			N	-0-		-0-
09	T. A.	1287	-0-	1287	5035	1287	3			N	-0-		-0-
10	T. A.	682	-0-	682	5717	682	3			N	-0-		-0-
11	7162 X	1445	-0-	-5717	-0-	1445	3			N	-0-		-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-		-0-
01	1209 X	1075	-0-	-134	-0-	1075	3			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	484	-0-	484	1734	484	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	964	-0-	964	2698	964	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	689	-0-	689	3387	689	3			N	-0-					-0-
11	3635 X	248	-0-	-3387	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A								
08	T. A.	93	-0-	93	163	93	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	224	-0-	224	387	224	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	167	-0-	167	554	167	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	339	-0-	339	893	339	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	384	-0-	384	1277	384	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	413	-0-	413	1690	413	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908								
08	T. A.	3309	-0-	3309	3309	3309	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	4108	-0-	4108	7417	4108	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	2089	-0-	2089	9506	2089	3			N	-0-					-0-
11	11794 X	2288	-0-	-9506	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	4247 X	781	-0-	-3466	-0-	781	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID -> 218742		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	434 N	100	-0-	-334	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #: S 56MF		RRCID -> 220829		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 570DF		RRCID -> 221930		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID -> 225758		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID -> 226602		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID -> 249018		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) WAGNER OIL COMPANY GARCIA, JOSE "A"		//CONT.//	48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
		891175	WELL #: 10	RRCID -> 125561	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 6003 - 6030									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL				WELL #: 13	RRCID -> 127258	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5900 - 5908								
08	1085 N	889	-0-	-196	-0-	392 1	473 2	Y	22	20	1					5
09	960 N	878	-0-	-82	-0-	24 9	393 1	462 2	Y	21	21	1				5
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	23 9	388 1	510 2	Y	24	24	1				5
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	26 9	397 1	433 2	Y	20	22	1				3
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	22 9	426 1	387 2	Y	18	13	1				8
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	20 9	407 1	415 2	Y	20	27	1				1
						22 9										

GARCIA, JOSE G. DR.				WELL #: A 7	RRCID -> 129058	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 6754	PERF. 5711 - 5716								
08	T. A.	-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-

DR. GARCIA, JOSE G.				WELL #: 8	RRCID -> 129367	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6107 - 6111								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OLIVAREZ, MIGUEL				WELL #: 3	RRCID -> 146163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 5831 - 6006							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	11 1	77 2	Y	353	312 1				82
						388 9								
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	11 1	74 2	Y	328	333 1				77
						361 9								
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	11 1	83 2	Y	347	351 1				73
						382 9								
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	11 1	72 2	Y	260	291 1				42
						286 9								
12	465 N	52	-0-	-413	-0-	2 1	8 2	Y	38	63 1				17
						42 9								
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	17 1	95 2	Y	199	203 1				13
						219 9								

WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
MCGILL BROS.														
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	2 1	11 2	N	-0-					5
						16 3								
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1 1	5 2	N	-0-					5
						6 3								
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1 1	5 2	N	-0-					5
						7 3								
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	3 1	15 2	N	-0-					5
						20 3								
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	12 1	60 2	N	-0-					5
						80 3								
*01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	4 1	21 2	N	-0-					5
						28 3								
							1 4							

MCGILL BROS.		WELL #:		601	RRCID ->	225843	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8534 - 8544
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	17	73 1	27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-32203				N	-0-		27
12	0 N	21	-0-	21 B	-32182	2 1	8 2	N	-0-			27
						11 3						
01	0 N	60	-0-	60 B	-32122	4 1	24 2	N	-0-			27
						31 3	1 4					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	287 1	1670 2	N	86	176 1	1 8	72	
						2306 3	95 9						
09	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	304 1	1741 2	N	71	96 1	10 8	37	
						2405 3	78 9						
10	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	301 1	1803 2	N	55	2 0	67 1	22	
						2391 3	61 9			1 8			
11	4290 X	3846	-0-	-444 B	-0-	272 1	1505 2	N	66	1 8		87	
						1996 3	73 9						
12	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	340 1	1749 2	N	91	106 1		72	
						2318 3	68 4						
01	4433 X	3826	-0-	-607 B	-0-	269 1	1484 2	N	46	88 1		30	
						1967 3	55 4						

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

08	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	215 1	1250 2	N	-0-			-0-
						1726 3						
09	2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	178 1	1021 2	N	-0-			-0-
						1410 3						
10	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	120 1	717 2	N	-0-			-0-
						950 3						
11	917 X	917	-0-	-0- B	-0-	66 1	366 2	N	-0-			-0-
						485 3						
12	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	113 1	580 2	N	-0-			-0-
						769 3	23 4					
*01	1480 X	1480	-0-	-0- B	-0-	105 1	582 2	N	-0-			-0-
						771 3	22 4					

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

08	651 N	361	-0-	-290 B	-86904	22 1	125 2	N	37	139 1	1 8	17
						173 3	41 9					
09	510 N	421	-0-	-89 B	-86904	27 1	155 2	N	23	7 8		33
						214 3	25 9					
10	341 N	300	-0-	-41 B	-86904	19 1	116 2	N	10	1 0		42
						154 3	11 9					
11	360 N	290	-0-	-70 B	-86904	20 1	113 2	N	7	1 8		48
						149 3	8 9					
12	434 N	601	-0-	167 B	-86737	43 1	220 2	N	34			82
						292 3	9 4					
01	310 N	588	-0-	278 B	-86459	40 1	221 2	N	24	91 1		15
						293 3	8 4					

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	4	36 1		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			23
*12	92 K	92	-0-	-0- B	-64537	7 1	36 2	N	-0-			23
						48 3	1 4					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537			N	-0-			23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	18	1 106	2 N	2			54
						147	3 2	9				
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	19	1 107	2 N	-0-			54
						147	3 3					
10	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	17	1 100	2 N	24	1 8		77
						132	3 26	9				
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	20	1 113	2 N	57	116 1	1 8	17
						149	3 63	9				
12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	20	1 105	2 N	3			20
						139	3 4	4				
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	18	1 97	2 N	-0-			20
						129	3 4	4				

MCGILL BROS.		WELL #: 611		RRCID -> 233649		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620				
08	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	130	1 756	2 N	1	1 8		60
						1044	3 1	9				
09	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	132	1 754	2 N	11	11 8		60
						1041	3 12	9				
10	2015 N	1955	-0-	-60 B	-0-	129	1 772	2 N	28	2 0	66 1	19
						1023	3 31	9		1 8		
11	1860 N	1648	-0-	-212 B	-0-	119	1 657	2 N	1	1 8		19
						871	3 1	9				
12	2015 N	1194	-0-	-821 B	-0-	91	1 467	2 N	-0-			19
						618	3 18	4				
01	1953 N	1674	-0-	-279 B	-0-	119	1 658	2 N	-0-			19
						872	3 25	4				

MCGILL BROS.		WELL #: 614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503				
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	111	1 643	2 N	7	85 1	1 8	10
						888	3 8	9				
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	113	1 649	2 N	26	11 8		25
						896	3 29	9				
10	1612 N	1434	-0-	-178 B	-0-	95	1 572	2 N	8	2 0	1 8	30
						758	3 9	9				
11	1590 N	994	-0-	-596 B	-0-	72	1 396	2 N	1	1 8		30
						525	3 1	9				
12	1736 N	1445	-0-	-291 B	-0-	110	1 565	2 N	-0-			30
						748	3 22	4				
01	1426 N	1392	-0-	-34 B	-0-	98	1 544	2 N	9			39
						720	3 20	4				

MCGILL BROS.		WELL #: 613		RRCID -> 235229		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	32	97 1		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-221			N	-0-			17
12	14B2 EXT	1410	-0-	1410 B	1189	107	1 551	2 N	-0-			17
						730	3 22	4				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1189			N	-0-			17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	172	-0-	172 B	-183246	12	1	67	2	N	-0-			65
						93	3							
09	90 N	89	-0-	-1 B	-183246	6	1	35	2	N	-0-			65
						48	3							
10	124 N	80	-0-	-44 B	-183246	5	1	32	2	N	-0-			65
						43	3							
11	180 N	66	-0-	-114 B	-183246	5	1	26	2	N	-0-			65
						35	3							
12	93 N	56	-0-	-37 B	-183246	4	1	22	2	N	-0-			65
						29	3							
01	93 N	95	-0-	2 B	-183244	7	1	37	2	N	-0-			65
						50	3							
								1	4					
MCGILL BROS.		WELL #: 618		RRCID -> 242850		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862					
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	41	1	240	2	N	24	86	1	3 8 33
						331	3							
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	34	1	194	2	N	22	19	8	36
						267	3							
10	682 N	402	-0-	-280 B	-0-	27	1	160	2	N	3	3	0	36
						212	3							
11	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	42	1	230	2	N	-0-			36
						305	3							
12	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	38	1	198	2	N	-0-			36
						263	3							
*01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	43	1	236	2	N	-0-			36
						313	3							
								9	4					
MCGILL BROS.		WELL #: 622		RRCID -> 243480		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173					
08	7564 X	1015	-0-	-6549 B	-6544	68	1	398	2	N	-0-			13
						549	3							
09	7320 X	835	-0-	-6485 B	-6544	57	1	327	2	N	-0-			13
						451	3							
10	6913 X	646	-0-	-6267 B	-6544	43	1	259	2	N	-0-			13
						344	3							
11	6660 X	179	-0-	-6481 B	-6544	13	1	71	2	N	-0-			13
						95	3							
12	2883 X	13	-0-	-2870 B	-6544	1	1	5	2	N	-0-			13
						7	3							
01	1023 X	288	-0-	-735 B	-6544	21	1	113	2	N	-0-			13
						150	3							
								4	4					
MCGILL BROS.		WELL #: 623		RRCID -> 243671		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970					
08	6386 X	5868	-0-	-518 B	-453463	393	1	2286	2	N	29	100	1	1 8 59
						3157	3							
09	6030 X	5587	-0-	-443 B	-453463	380	1	2176	2	N	24	11	8	72
						3005	3							
10	6045 X	5698	-0-	-347 B	-453463	379	1	2267	2	N	42	2	0	112
						3006	3							
11	5730 X	3625	-0-	-2105 B	-453463	257	1	1421	2	N	57	103	1	66
						1884	3							
12	5921 X	5702	-0-	-219 B	-453463	433	1	2227	2	N	3			69
						2952	3							
01	5859 X	5687	-0-	-172 B	-453463	395	1	2180	2	N	129	162	1	36
						2889	3							
								81	4					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	339	-0-	91 B	-14903	18	1	107	2	N	61	131	1	1	8	20
09	300 N	223	-0-	-77 B	-14903	147	3	67	9	N	7	7	8			20
10	341 N	252	-0-	-89 B	-14903	116	3	84	2	N	2	1	0	1	8	20
11	330 N	254	-0-	-76 B	-14903	17	1	100	2	N	4	1	8			23
12	217 N	210	-0-	-7 B	-14903	133	3	100	2	N	10					33
01	248 N	267	-0-	19 B	-14884	18	1	78	2	N	-0-					33
						103	3	3	4							
						19	1	105	2	N						
						139	3	4	4							

MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9812 - 10933						
08	1457 N	274	-0-	-1183 B	-186250	17	1	98	2	N	21	113	1			13
09	1380 N	219	-0-	-1161 B	-186250	136	3	23	9	N	-0-					13
10	2263 N	281	-0-	-1982 B	-186250	15	1	86	2	N	-0-					13
11	270 N	213	-0-	-57 B	-186250	118	3	113	2	N	-0-					13
12	217 N	179	-0-	-38 B	-186250	19	1	85	2	N	-0-					13
01	279 N	242	-0-	-37 B	-186250	149	3	70	2	N	-0-					13
						15	1	3	4							
						113	3	95	2	N	-0-					13
						14	1	4	4							
						92	3	17	1	N						
						126	3	95	2	N						
								4	4							

MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 9542 - 11130						
08	5580 X	10001	-0-	4421 B	-693390	664	1	3859	2	N	136	269	1			25
09	5400 X	9672	-0-	4272 B	-689118	5328	3	150	9	N	125	92	1	14	8	44
10	10664 X	10835	-0-	171 B	-688947	651	1	3731	2	N	131	2	0	108	1	65
11	10320 X	9164	-0-	-1156 B	-688947	5152	3	138	9	N	148	101	1	1	8	111
12	10664 X	7511	-0-	-3153 B	-688947	716	1	4289	2	N	82					193
01	10664 X	9220	-0-	-1444 B	-688947	5686	3	144	9	N	59	151	1			101
						649	1	3591	2	N						
						4760	3	1	4							
						563	1	2900	2	N						
						3844	3	114	4							
						652	1	3599	2	N						
						4770	3	134	4							

MCGILL BROS.		WELL #: 626		RRCID -> 246613		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 11534		PERF. 10546 - 11226						
08	1271 N	1135	-0-	-136 B	-11086	74	1	431	2	N	31	145	1	2	8	79
09	810 N	1024	-0-	214 B	-10872	596	3	34	9	N	9	9	8			79
10	1240 N	840	-0-	-400 B	-10872	69	1	397	2	N	2	1	0	1	8	79
11	1110 N	587	-0-	-523 B	-10872	548	3	10	9	N	1	1	8			79
12	1054 N	1090	-0-	36 B	-10836	56	1	336	2	N	-0-					79
01	837 N	888	-0-	51 B	-10785	446	3	2	9	N	46	87	1			38
						42	1	234	2	N						
						310	3	1	9							
						83	1	426	2	N						
						564	3	17	4							
						60	1	329	2	N						
						436	3	12	4							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
08		2728 X	11662	-0-	8934 B	-699592	776 1	4512 2	131	N	131	107 1	2 8		66	
							6230 3	144 9								
09		2640 X	11001	-0-	8361 B	-691231	739 1	4235 2	163	N	163	13 8			216	
							5848 3	179 9								
10		2728 X	10719	-0-	7991 B	-683240	712 1	4266 2	77	N	77	2 0	164 1		126	
							5656 3	85 9				1 8				
11		2640 X	9776	-0-	7136 B	-676104	699 1	3864 2	82	N	82	63 1	1 8		144	
							5122 3	1 4								
12		2728 X	9899	-0-	7171 B	-668933	750 1	3859 2	23	N	23				167	
							5114 3	151 4								
01		2728 X	11603	-0-	8875 B	-660058	817 1	4511 2	115	N	115	181 1			101	
							5979 3	169 4								

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072																
08		9331 X	5779	-0-	-3552 B	-252706	387 1	2247 2	38	N	38	94 1	2 8		48	
							3103 3	42 9								
09		9030 X	5524	-0-	-3506 B	-252706	376 1	2156 2	14	N	14	14 8			48	
							2977 3	15 9								
10		6572 X	5909	-0-	-663 B	-252706	391 1	2343 2	63	N	63	2 0	76 1		32	
							3106 3	69 9				1 8				
11		6360 X	5497	-0-	-863 B	-252706	389 1	2153 2	91	N	91	88 1	1 8		34	
							2854 3	1 4								
12		6572 X	6117	-0-	-455 B	-252706	459 1	2365 2	59	N	59				93	
							3135 3	93 4								
01		5921 X	6249	-0-	328 B	-252378	440 1	2427 2	67	N	67	58 1			102	
							3217 3	91 4								

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142																
08		3162 X	2785	-0-	-377 B	-504559	188 1	1090 2	2	N	2	2 8			58	
							1505 3	2 9								
09		3060 X	1961	-0-	-1099 B	-504559	133 1	763 2	10	N	10	10 8			58	
							1054 3	11 9								
10		2263 X	1051	-0-	-1212 B	-504559	67 1	403 2	43	N	43	2 0			99	
							534 3	47 9								
11		2700 X	855	-0-	-1845 B	-504559	62 1	340 2	2	N	2				101	
							451 3	2 9								
12		2790 X	3524	-0-	734 B	-503825	264 1	1361 2	38	N	38	77 1			62	
							1804 3	53 4								
01		2790 X	1519	-0-	-1271 B	-503825	108 1	594 2	6	N	6				68	
							788 3	22 4								

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 10177 - 11042																
08		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	74 1	429 2	11	N	11	102 1	1 8		40	
							592 3	12 9								
09		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	173 1	993 2	44	N	44	12 8			72	
							1372 3	48 9								
10		7781 X	7781	-0-	-0- B	-0-	519 1	3107 2	33	N	33	2 0	74 1		28	
							4119 3	36 9				1 8				
11		3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	271 1	1500 2	46	N	46	1 8			73	
							1989 3	51 9								
12		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	172 1	887 2	67	N	67				140	
							1176 3	35 4								
*01		3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	224 1	1235 2	56	N	56	164 1			32	
							1637 3	46 4								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) CANTERA OPERATING, LLC MCGILL BROS.		//CONT.// 48630 800 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 629		RRCID -> 253403		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9290 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	8166 X	8166	-0-	-0- B	-0-	545 1 4370 3	2	N	78	69 1	1 8	84	
09	7465 X	7465	-0-	-0- B	-0-	501 1 3962 3	2	N	121	76 1	16 8	113	
10	7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	487 1 3866 3	2	N	71	3 0 1 8	108 1	72	
11	7140 X	6695	-0-	-445 B	-0-	480 1 3521 3	2	N	34	57 1	1 8	48	
12	7378 X	6043	-0-	-1335 B	-0-	454 1 3095 3	2	N	62			110	
01	7378 X	6592	-0-	-786 B	-0-	466 1 3411 3	2	N	41			151	

MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198		PERF.10174 - 11634			
08	6599 X	6599	-0-	-0- B	-0-	436 1 3500 3	2	N	116	179 1		43	
09	5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	384 1 3040 3	2	N	88	84 1		47	
10	7440 X	6778	-0-	-662 B	-0-	452 1 3590 3	2	N	25			72	
11	7200 X	5655	-0-	-1545 B	-0-	405 1 2966 3	2	N	42			114	
12	6944 X	6322	-0-	-622 B	-0-	475 1 3243 3	2	N	55	97 1		72	
01	6789 X	5671	-0-	-1118 B	-0-	401 1 2934 3	2	N	35			107	

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9378 - 11236			
08	6169 X	5802	-0-	-367 B	-0-	387 1 3103 3	2	N	59	72 1		45	
09	5760 X	5606	-0-	-154 B	-0-	375 1 2966 3	2	N	106	106 1		45	
10	5983 X	5470	-0-	-513 B	-0-	362 1 2877 3	2	N	55			100	
11	5790 X	5223	-0-	-567 B	-0-	373 1 2731 3	2	N	53	120 1		33	
12	5983 X	5629	-0-	-354 B	-0-	420 1 2865 3	2	N	89			122	
01	5797 X	5477	-0-	-320 B	-0-	378 1 2764 3	2	N	156	179 1		99	

EXXON MOBIL CORPORATION MCGILL BROS.		257128 WELL #: 321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8953 - 8977			
08	248 N	2962	-0-	2714 B	-12672	2962 3		N	-0-			-0-	
09	0 N	996	-0-	996 B	-11676	996 3		N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	280	-0-	280 B	-11396	280 3		N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	1171	-0-	1171 B	-10225	1171 3		N	-0-			-0-	
12	0 N	701	-0-	701 B	-9524	701 3		N	-0-			-0-	
01	279 N	1783	-0-	1504 B	-8020	1783 3		N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #: 540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9020 - 9042			
08	868 N	-0-	-0-	-868 B	-228			N	-0-			-0-	
09	1395 N	1623	-0-	228 B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	445	-0-	445 B	445	445 3		N	-0-			-0-	
11	T. A.	1541	-0-	1541 B	1986	1541 3		N	-0-			-0-	
12	T. A.	286	-0-	286 B	2272	286 3		N	-0-			-0-	
01	T. A.	1045	-0-	1045 B	3317	1045 3		N	-0-			-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//	257128								
MCGILL BROS.		WELL #:	546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF. 8644 - 8678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1333 X	3153	-0-	1820 B	-3670	3153 3	N	-0-	-0-	
09		810 X	2823	-0-	2013 B	-1657	2823 3	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	1652	-0-	1652 B	-5	1652 3	N	-0-	-0-	
11		T. A.	2435	-0-	2435 B	2430	2435 3	N	-0-	-0-	
12		T. A.	1630	-0-	1630 B	4060	1630 3	N	-0-	-0-	
01		T. A.	1196	-0-	1196 B	5256	1196 3	N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:	549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8355 - 8548	
08		4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449 3	N	-0-	-0-	
09		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
10		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-	-0-	
11		1260 X	453	-0-	-807 B	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
12		1302 X	483	-0-	-819 B	-0-	483 3	N	-0-	-0-	
01		1302 X	427	-0-	-875 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:	553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8584 - 8606	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2610		N	-0-	-0-	
09		T. A.	2117	-0-	2117 B	4727	2117 3	N	-0-	-0-	
10		T. A.	152	-0-	152 B	4879	152 3	N	-0-	-0-	
11		6700 X	1821	-0-	-4879 B	-0-	1821 3	N	-0-	-0-	
12		1332 X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3	N	-0-	-0-	
*01		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:	550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 10808 - 10841	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:	554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976	
08		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3	N	-0-	-0-	
09		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	477	-0-	477 B	477	477 3	N	-0-	-0-	
11		T. A.	1624	-0-	1624 B	2101	1624 3	N	-0-	-0-	
12		T. A.	1785	-0-	1785 B	3886	1785 3	N	-0-	-0-	
01		T. A.	1945	-0-	1945 B	5831	1945 3	N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:	555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846	
08		465 X	99	-0-	-366 B	-125490	99 3	N	-0-	-0-	
09		210 X	381	-0-	171 B	-125319	381 3	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-125319		N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-125319		N	-0-	-0-	
12		T. A.	345	-0-	345 B	-124974	345 3	N	-0-	-0-	
01		T. A.	247	-0-	247 B	-124727	247 3	N	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:	564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150	
08		2170 N	3196	-0-	1026 B	-36371	3196 3	N	-0-	-0-	
09		0 N	1211	-0-	1211 B	-35160	1211 3	N	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	562	-0-	562 B	-34598	562 3	N	-0-	-0-	
11		0 X	1431	-0-	1431 B	-33167	1431 3	N	-0-	-0-	
12		3193 X	1330	-0-	-1863 B	-33167	1330 3	N	-0-	-0-	
01		3193 X	1480	-0-	-1713 B	-33167	1480 3	N	-0-	-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740	
08	868 N	1056	-0-	188 B	-148070	1056	3		N	-0-			-0-
09	0 N	1130	-0-	1130 B	-146940	1130	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	284	-0-	284 B	-146656	284	3		N	-0-			-0-
11	0 N	1007	-0-	1007 B	-145649	1007	3		N	-0-			-0-
12	0 N	857	-0-	857 B	-144792	857	3		N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33 B	-144792	246	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577	
08	7619 X	7619	-0-	-0-	B	-0-	375	1	7130	3	Y	104	157
							114	9					
09	7409 X	7409	-0-	-0-	B	-0-	339	1	6971	3	Y	90	143
							99	9					
10	8346 X	8346	-0-	-0-	B	-0-	397	1	7766	3	Y	166	87
							183	9					
11	8160 X	8160	-0-	-0-	B	-0-	388	1	7703	3	Y	63	150
							69	9					
12	7657 X	6574	-0-	-1083 B	-0-	-0-	335	1	6148	3	Y	83	143
							91	9					
01	8215 X	NO RPT	-0-	-8215 B	-0-	-0-					Y	NO RPT	143

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 - 8134	
08	2263 N	2103	-0-	-160 B	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-	70
09	1890 N	1412	-0-	-478 B	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-	70
10	2398 N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	2			Y	-0-	70
11	2603 N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2582	2	21	9	Y	19	89
12	2073 N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2073	2			Y	-0-	89
01	1860 N	1750	-0-	-110 B	-0-	-0-	1713	2	37	9	Y	34	123

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7681 - 7754	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8393 - 8405		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7996 - 8004
08	T. A.	352	-0-	352 B	481	352	2		Y	-0-		20
09	T. A.	846	-0-	846 B	1327	846	2		Y	-0-		20
10	1327 N	-0-	-0-	-1327 B	-0-				Y	16		36
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				Y	-0-		36
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		36

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:	1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 - 7840
08	2077 N	1681	-0-	-396 B	-0-	102	1	1557	2	N	20		95
						22	9						
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	114	1	1768	2	N	18		113
						20	9						
10	1953 N	1422	-0-	-531 B	-0-	102	1	1292	2	N	25		138
						28	9						
11	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	N	27		165
						30	9						
12	1953 N	1753	-0-	-200 B	-0-	90	1	1646	2	N	15		180
						17	9						
*01	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	93	1	1666	2	N	13		193
						14	9						

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		WELL #:	M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800	
08	9207 X	7222	-0-	-1985 B	-0-	390	1	6109	2	N	657	723	1 8	255
						723	9							
09	8910 X	6570	-0-	-2340 B	-0-	390	1	5531	2	N	590	545	1	300
						649	9							
10	7192 X	6567	-0-	-625 B	-0-	390	1	5542	2	N	577	564	1	313
						635	9							
11	6960 X	6056	-0-	-904 B	-0-	390	1	5036	2	N	573	761	1	125
						630	9							
12	7192 X	5329	-0-	-1863 B	-0-	390	1	4297	2	N	584	556	1	153
						642	9							
01	7192 X	4466	-0-	-2726 B	-0-	390	1	3487	2	N	535	578	1	110
						589	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
LA RUCIA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934	- 15189			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4898 X	3545	-0-	-1353 B	-0-	372	1	3173	2	N	-0-			157
09		4740 X	3308	-0-	-1432 B	-0-	372	1	2936	2	N	-0-			157
10		4371 X	3441	-0-	-930 B	-0-	372	1	3069	2	N	-0-			157
11		3990 X	2921	-0-	-1069 B	-0-	372	1	2549	2	N	-0-			157
12		3534 X	3327	-0-	-207 B	-0-	372	1	2952	2	N	3	3	8	157
01		3534 X	3150	-0-	-384 B	-0-	372	1	2778	2	N	-0-			157
WAGNER OIL COMPANY				891175						CNTY: HIDALGO					
VILLARREAL				WELL #: 28	RRCID -> 129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016	- 7020			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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			
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	84	2	142	3	N	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	100	2	148	3	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	106	2	101	3	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	99	2	142	3	N	-0-			-0-
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	103	2	158	3	N	-0-			-0-
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	103	2	163	3	N	-0-			-0-
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)				48631 313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG					
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858											
BASS, A.M.K. MRS., -B-				WELL #: 18 F	RRCID -> 080917	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5824	- 5832			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
08	14B2	EXT	333	-0-	333	530	332	2	1	9	N	1	120	1	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	78 2	132 3	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	100 2	148 3	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	97 2	92 3	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	99 2	142 3	N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	103 2	158 3	N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	103 2	163 3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	150 2	253 3	N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	102 2	153 3	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	109 2	105 3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	101 2	146 3	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	106 2	162 3	N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106 2	168 3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
DE GARZA, J.M.			WELL #: 2	RRCID -> 098444	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7103	- 7114				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
XOG OPERATING LLC			945921									
DE PENNA, V. L.			WELL #: 1	RRCID -> 143491	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 7491	PERF. 5530	- 5540				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

08	1426 #	1261	-0-	-165	-0-	1261	3			N	-0-					40
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					40
10	1426 #	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-					40
11	1320 #	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					40
12	1364 #	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					40
*01	1271 #	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					40

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE (4260)
FORBES, JOHN OPERATING
KIVLIN, K.J.

49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
275608
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700)
NADSOILCO LLC
KIVLIN

49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
598945
WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KINGSVILLE, SW (COCHITI)
OXY USA INC.
SMITH GAS UNIT 1

49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
630591
WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

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-

SMITH GAS UNIT 1

WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	193119	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12310	- 12818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		1333 N	1190	-0-	-143	-0-	208 1	595 2	Y	352	275 0		225	
							387 9							
09		1350 N	1143	-0-	-207	-0-	176 1	528 2	Y	399	284 0		340	
							439 9							
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	82 1	1156 2	Y	403	440 0		303	
							443 9							
11		1140 N	656	-0-	-484	-0-	67 1	165 2	Y	385	436 0		252	
							424 9							
12		1178 N	890	-0-	-288	-0-	100 1	357 2	Y	394	449 0		197	
							433 9							
01		1674 N	1017	-0-	-657	-0-	255 1	329 2	Y	394	297 0		294	
							433 9							

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12502	- 13064	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 0		7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7	

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.	12423	- 12948	

08		2294 X	1680	-0-	-614	-0-	269 1	771 2	Y	582	381 0	188 1	365	
							640 9							
09		1710 X	1479	-0-	-231	-0-	212 1	637 2	Y	573	189 0	383 1	366	
							630 9							
10		1767 X	1285	-0-	-482	-0-	60 1	841 2	Y	349	193 0	189 1	333	
							384 9							
11		1620 N	435	-0-	-1185	-0-	24 1	58 2	Y	321	189 0	194 1	271	
							353 9							
12		1674 X	270	-0-	-1404	-0-	19 1	67 2	Y	167	194 0		244	
							184 9							
01		1674 X	203	-0-	-1471	-0-	24 1	30 2	Y	135			379	
							149 9							

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	196968	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14113	PERF.	12514	- 13024	

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-	

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12570	- 12714	

08		992 N	838	-0-	-154	-0-	178 1	510 2	Y	136	106 0		95	
							150 9							
09		1170 N	746	-0-	-424	-0-	153 1	459 2	Y	122	99 0		118	
							134 9							
10		3100 N	3557	-0-	457	457	226 1	3195 2	Y	124	135 0		107	
							136 9							
11		1606 N	1149	-0-	-457	-0-	294 1	725 2	Y	118	134 0		91	
							130 9							
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	342 1	1220 2	Y	121	138 0		74	
							133 9							
01		1550 X	737	-0-	-813	-0-	264 1	340 2	Y	121	91 0		104	
							133 9							

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M107E	RRCID ->	191780	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11530 - 11645
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2015 - W/O TO 04-278021											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M101E	RRCID ->	195072	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11616 - 11736
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 198225	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12012	- 12020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						-0-
11	19	-0-	-0-	-19	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - P/A 12/03/2015											

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
YEARLY				1	RRCID -> 188873	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 14210	PERF.11906	- 12104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	682 N	611	-0-	-71	-0-	125 1	357 2	Y	117	86 0	197
						129 9					
09	690 N	330	-0-	-360	-0-	64 1	192 2	Y	67	87 0	177
						74 9					
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	46	61 0	162
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	44 0	118
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	1	12 0	107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107

YEARLY				2	RRCID -> 189833	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11304	- 11470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALKER GAS UNIT 1				1	RRCID -> 191422	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 12558	PERF.11050	- 11572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-

YEARLY				3	RRCID -> 191695	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11350	- 11572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	104	77 0	170
09	1230 N	210	-0-	-1020	-0-	23 1	68 2	Y	108	77 0	201
						119 9					
10	3100 N	3537	-0-	437	437	227 1	3205 2	Y	95	93 0	203
						105 9					
11	1032 X	595	-0-	-437	-0-	144 1	353 2	Y	89	86 0	206
						98 9					
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	116 1	415 2	Y	64	105 0	165
						70 9					
01	3534 X	113	-0-	-3421	-0-	38 1	50 2	Y	23		188
						25 9					

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08	796 N	796 -0-	-0-	-0-	195 1	558 2	Y	39	29	0	78
09	690 N	610 -0-	-80	-0-	43 9	416 2	Y	50	29	0	99
10	589 N	553 -0-	-36	-0-	139 1	442 2	Y	73	43	0	129
11	780 N	70 -0-	-710	-0-	55 9	69 9	Y	63	62	0	130
12	620 N	-0- -0-	-620	-0-	31 1		Y	45	74	0	101
01	558 N	-0- -0-	-558	-0-	80 9		Y	16			117

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660
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-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	46			139
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			139
10	T. A.	15635 -0-	15635	15635	977 1	13803 2	Y	777	723	0	193
11	19530 X	3895 -0-	-15635	-0-	855 9	2505 2	Y	338	353	0	178
12	5180 X	5180 -0-	-0-	-0-	1018 1	3832 2	Y	248	183	0	243
01	15624 X	318 -0-	-15306	-0-	372 9	106 2	Y	118	184	0	177
					273 9						
					82 1						
					130 9						

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406
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-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162
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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11594 X	6543	-0-	-5051	-0-	1682	1	4819	2	Y	38			96
						42	9							
09	12270 X	6040	-0-	-6230	-0-	1484	1	4451	2	Y	95			191
						105	9							
10	12679 X	10991	-0-	-1688	-0-	722	1	10192	2	Y	70	206	0	55
						77	9							
11	12270 X	3362	-0-	-8908	-0-	964	1	2373	2	Y	23	27	0	51
						25	9							
12	11005 X	5521	-0-	-5484	-0-	1206	1	4295	2	Y	18	13	0	56
						20	9							
01	11005 X	4971	-0-	-6034	-0-	2167	1	2795	2	Y	8	13	0	51
						9	9							

YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2013 - P&A 12/19/13

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1592	2	31	9	N	28			195
09	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1265	2	30	9	N	27			222
10	1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1091	2	29	9	N	26			248
11	1350 N	937	-0-	-413	-0-	909	2	28	9	N	25			273
12	1333 N	871	-0-	-462	-0-	845	2	26	9	N	24			297
01	1116 N	770	-0-	-346	-0-	749	2	21	9	N	19			316

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996											
KOHLER, V. "A"		WELL #:		178	RRCID ->		195030	COMPL. DATE		02/06/2003	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2214 -	2222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->		277381	COMPL. DATE		05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 -	2332
08	SHUT IN	1818	-0-	1818	35300	1818	1			N	-0-				-0-
09	SHUT IN	1650	-0-	1650	36950	1650	1			N	-0-				-0-
10	0 W	1575	-0-	1575	38525	1575	1			N	-0-				-0-
11	0 W	1500	-0-	1500	40025	1500	1			N	-0-				-0-
12	3100 N	1550	-0-	-1550	38475	1550	1			N	-0-				-0-
*01	3100 N	1647	-0-	-1453	37022	1647	1			N	-0-				-0-

KOHLER, NE. (KAYLA)				50088 137	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
KD ENERGY, LLC				452996											
KOHLER, V. "A"		WELL #:		184	RRCID ->		155373	COMPL. DATE		06/21/1995	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	1033 -	1120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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 #:			RRCID ->		011155	COMPL. DATE		10/03/1960	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2592 -	2598
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2013															

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KOHLER, V. -A-		WELL #: 189		RRCID -> 182792		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 999 - 1005		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 186		RRCID -> 209695		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 946 - 952		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KOOPMAN (YEGUA 7300)		50224 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 2		RRCID -> 256295		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7238 - 7256		

08	2852 #	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2			N	-0-		48	
09	2070 #	1020	-0-	-1050	-0-	1020	2			N	-0-		48	
10	1767 #	1494	-0-	-273	-0-	1494	2			N	-0-		48	
11	1500 #	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-		48	
12	1519 #	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-		48	
01	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		48	

J-BAR		WELL #: 1		RRCID -> 256359		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7182 - 7199				

08	1953 #	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			N	-0-		100	
09	1890 #	1140	-0-	-750	-0-	1129	2	11	9	N	10	8	100	
10	1860 #	1460	-0-	-400	-0-	1460	2			N	-0-		100	
11	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		100	
12	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-		100	
01	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		100	

KRISTI (HOCKLEY)		50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
MILAM PETROLEUM COMPANY		566810		WELL #: 1		RRCID -> 124009		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 852		PERF. 773 - 781		

SALINAS, DORA M.														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SALINAS, DORA M		WELL #: 3		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849		PERF. 784 - 791				

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SALINAS, DORA M.		WELL #: 4		RRCID -> 125439		COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850		PERF. 772 - 781				

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		WELL #: 1		RRCID -> 142552		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7124 - 7144		

C.N.G. GAS UNIT														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 011328	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7623 - 7635
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7971 - 8012	
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	587	1	4320	2	Y	-0-
09	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	258	1	5385	2	Y	-0-
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5508	2	Y	21
						23	9				17
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	243	1	5093	2	Y	31
						34	9				35
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	286	1	5977	2	Y	30
						33	9				25
*01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	260	1	5498	2	Y	31
						34	9				24

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6603 - 6632
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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
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-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 7585 - 7646	
08	1023 N	786	-0-	-237	-0-	94	1	692	2	Y	-0-
09	780 N	483	-0-	-297	-0-	22	1	461	2	Y	-0-
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	31	1	681	2	Y	-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	Y	-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3503 X	3413	-0-	-90	-0-	408 1	3005 2	Y	-0-			4
09		3390 X	3189	-0-	-201	-0-	146 1	3043 2	Y	-0-			4
10		4681 X	3425	-0-	-1256	-0-	149 1	3276 2	Y	-0-			4
11		4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	148 1	3114 2	Y	-0-			4
12		4681 X	3327	-0-	-1354	-0-	152 1	3175 2	Y	-0-			4
01		3410 X	3195	-0-	-215	-0-	144 1	3051 2	Y	-0-			4

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
08	6076 X	3336	-0-	-2740	-0-	399 1	2937 2	Y	-0-			26
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	288 1	6002 2	Y	-0-			26
10	6448 X	6199	-0-	-249	-0-	268 1	5908 2	Y	21	17 1		30
						23 9						
11	6240 X	5526	-0-	-714	-0-	250 1	5250 2	Y	24	35 1		19
						26 9						
12	6448 X	4830	-0-	-1618	-0-	220 1	4610 2	Y	-0-			19
01	6510 X	5580	-0-	-930	-0-	252 1	5328 2	Y	-0-			19

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
08	8215 X	5413	-0-	-2802	-0-	648 1	4765 2	N	-0-			-0-
09	7950 X	5221	-0-	-2729	-0-	239 1	4982 2	N	-0-			-0-
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	244 1	5388 2	N	21	17 1		4
						23 9						
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	236 1	4952 2	N	31	35 1		-0-
						34 9						
12	5332 X	4883	-0-	-449	-0-	221 1	4629 2	N	30	25 1		5
						33 9						
01	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	221 1	4661 2	N	31	24 1		12
						34 9						

LA BLANCA (FRIO 6890)		50658 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 C	RRCID ->	170444	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6996 - 7005
08	413 X	-0-	-0-	-413	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) //CONT.// 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 X	270	-0-	-815	-0-	270	2		N	-0-			56
09	1050 X	255	-0-	-795	-0-	255	2		N	-0-			56
10	1023 X	325	-0-	-698	-0-	278	2	47 9	N	43	99 1		-0-
11	990 X	478	-0-	-512	-0-	464	2	14 9	N	13			13
12	1023 X	497	-0-	-526	-0-	497	2		N	-0-			13
*01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			13

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

08	430 R	-0-	-0-	-430	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT			-0-

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

08	744 N	389	-0-	-355	-0-	388	3	1 9	N	1	1 8		75
09	720 N	116	-0-	-604	-0-	116	3		N	-0-			75
10	P&A-COND	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			75
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75 1		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957			TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	355	1	2611	2	Y	-0-				1
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	150	1	3133	2	Y	-0-				1
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	161	1	3558	2	Y	21	17	1		5
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	161	1	3388	2	Y	30	35	1		-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	161	1	3367	2	Y	-0-				-0-
*01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	158	1	3344	2	Y	-0-				-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958			TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A						
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	392	1	2880	2	Y	202	184	1		106
09	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	156	1	3255	2	Y	214	188	1		132
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	156	1	3437	2	Y	145	117	1		160
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3337	2	Y	165	237	1		88
12	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	156	1	3263	2	Y	173	144	1		117
01	3751 X	3712	-0-	-39	-0-	190	9	3354	2	Y	181	143	1		155

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382						
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-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210						
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-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768						
08	36859 #	27905	-0-	-8954	-0-	1735	1	25997	2	N	157	173	1		150
09	32550 #	24456	-0-	-8094	-0-	1621	1	22664	2	N	155	161	1		144
10	33635 #	22890	-0-	-10745	-0-	1607	1	21141	2	N	129	166	1		107
11	32550 #	20321	-0-	-12229	-0-	1448	1	18729	2	N	131	167	1		71
12	31310 #	19784	-0-	-11526	-0-	1571	1	18102	2	N	101				172
01	27900 #	19422	-0-	-8478	-0-	1385	1	17975	2	N	56	172	1		56

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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				
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 011368		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938				
08	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	16	1	1308	3	Y	-0-			-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1244	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	69	1	991	3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	81	1	1114	3	Y	1			1
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1	9			Y	NO RPT			1

HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9234 - 9258				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4526 X	3799	-0-	-727	-0-	44	1	3718	3	Y	34			64
09	4380 X	3486	-0-	-894	-0-	215	1	3240	3	Y	28			92
10	3844 X	3705	-0-	-139	-0-	221	1	3448	3	Y	33			125
11	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	231	1	3295	3	Y	59			184
12	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	203	1	2814	3	Y	52			236
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			236

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID -> 162690		COMPL. DATE 01/03/1997			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		HIDALGO-WILLACY		WELL #:		1 H	RRCID -> 148331		COMPL. DATE 06/11/1993			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184		
01	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				
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-					47	1	803	2	Y	14	14	0	1
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-					15	9	868	2	Y	14	14	0	1
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-					49	1	901	2	Y	175	167	0	9
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-					53	1	785	2	Y	84	88	0	5
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-					193	9	691	2	Y	89	88	0	6
01	775 N	473	-0-	-302	-0-					30	1	399	2	Y	54	55	0	5
										92	9							
										27	1							
										98	9							
										15	1							
										59	9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 011366		COMPL. DATE 02/15/1996			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002				
08	6169 X	2529	-0-	-3640	-0-	138	1	2341	2	Y	45	46	0	4
09	5970 X	3162	-0-	-2808	-0-	165	1	2942	2	Y	50	49	0	5
10	6169 X	2938	-0-	-3231	-0-	149	1	2508	2	Y	255	247	0	13
11	5730 X	4037	-0-	-1693	-0-	281	9	3670	2	Y	205	205	0	13
12	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	141	1	6444	2	Y	431	417	0	27
*01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	226	9	6829	2	Y	487	473	0	41
						249	1							
						474	9							
						258	1							
						536	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	535 1	9052 2	Y	147	144 0		12
						162 9						
09	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	460 1	8198 2	Y	138	137 0		13
						152 9						
10	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	484 1	8172 2	Y	92	100 0		5
						101 9						
11	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	484 1	12549 2	Y	77	77 0		5
						85 9						
12	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	475 1	12283 2	Y	91	90 0		6
						100 9						
*01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	261 1	6885 2	Y	54	55 0		5
						59 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	87 1	1472 2	Y	27	26 0		2
						30 9						
09	1380 X	1066	-0-	-314	-0-	56 1	991 2	Y	17	17 0		2
						19 9						
10	682 X	538	-0-	-144	-0-	29 1	481 2	Y	25	26 0		1
						28 9						
11	1530 X	919	-0-	-611	-0-	33 1	857 2	Y	26	25 0		2
						29 9						
12	1581 X	619	-0-	-962	-0-	22 1	576 2	Y	19	20 0		1
						21 9						
01	1581 X	817	-0-	-764	-0-	29 1	757 2	Y	28	27 0		2
						31 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000
08	4650 X	3162	-0-	-1488	-0-	173 1	2930 2	Y	54	53 0		5
						59 9						
09	4500 X	3189	-0-	-1311	-0-	167 1	2967 2	Y	50	50 0		5
						55 9						
10	4650 X	2976	-0-	-1674	-0-	165 1	2776 2	Y	32	35 0		2
						35 9						
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	156 1	4054 2	Y	26	26 0		2
						29 9						
12	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	160 1	4133 2	Y	31	31 0		2
						34 9						
*01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	151 1	3999 2	Y	33	32 0		3
						36 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536
08	19530 X	13880	-0-	-5650	-0-	761 1	12882 2	Y	215	212 0		18
						237 9						
09	18900 X	13448	-0-	-5452	-0-	703 1	12514 2	Y	210	209 0		19
						231 9						
10	19530 X	12951	-0-	-6579	-0-	723 1	12202 2	Y	24	42 0		1
						26 9						
11	18390 X	18108	-0-	-282	-0-	671 1	17416 2	Y	19	19 0		1
						21 9						
12	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	682 1	17641 2	Y	22	22 0		1
						24 9						
*01	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	651 1	17207 2	Y	24	23 0		2
						26 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11315 X	5515	-0-	-5800	-0-	302	1	5118	2	Y	86	86	0	7
09	10950 X	5900	-0-	-5050	-0-	95	9	308	1	Y	93	91	0	9
10	11315 X	276	-0-	-11039	-0-	102	9	15	1	Y	1	10	0	-0-
11	10950 X	270	-0-	-10680	-0-	1	9	10	1	Y	1	1	0	-0-
12	8556 X	341	-0-	-8215	-0-	10	1	13	1	Y	1	1	0	-0-
01	6107 X	681	-0-	-5426	-0-	1	9	25	1	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
MARTINEZ-STATE				WELL #:	1	RRCID -> 080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040	-	9250
08	8370 X	255	-0-	-8115	-0-	14	1	237	2	Y	4	12	0	-0-
09	8100 X	5739	-0-	-2361	-0-	4	9	300	1	Y	90	82	0	8
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	99	9			Y	5	13	0	-0-
11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	300	1	7783	2	Y	93	87	0	6
12	8370 X	291	-0-	-8079	-0-	102	9	11	1	Y	3	9	0	-0-
01	5921 X	4814	-0-	-1107	-0-	11	1	173	1	Y	70	64	0	6
						3	9							
						77	9							
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000	-	9237
08	11904 X	9558	-0-	-2346	-0-	524	1	8869	2	Y	150	150	0	13
09	11520 X	9133	-0-	-2387	-0-	165	9	477	1	Y	142	142	0	13
10	11904 X	9129	-0-	-2775	-0-	156	9	507	1	Y	66	76	0	3
11	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	73	9	482	1	Y	53	53	0	3
12	11904 X	7847	-0-	-4057	-0-	58	9	291	1	Y	38	39	0	2
*01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	42	9	455	1	Y	65	62	0	5
						72	9							
HOWELL, J.J.				WELL #:	3	RRCID -> 082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064	-	9245
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #: 10		RRCID -> 100061		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #: 9		RRCID -> 100123		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 123719		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860								
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-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 133177		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666								
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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 142542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018								
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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690								
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	2461	-0-	-1569	-0-	135	1	2280	2	Y	42	41 0	4
09	3900 X	2341	-0-	-1559	-0-	122	1	2179	2	Y	36	37 0	3
10	3875 X	2256	-0-	-1619	-0-	124	1	2098	2	Y	31	32 0	2
11	3750 X	2890	-0-	-860	-0-	106	1	2761	2	Y	21	22 0	1
12	3844 X	2873	-0-	-971	-0-	106	1	2737	2	Y	27	26 0	2
*01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	Y	25	25 0	2

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052				
08	310 X	149	-0-	-161	-0-	8	1	139	2	Y	2	2 0	-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	2	9			Y	-0-		-0-
10	310 X	139	-0-	-171	-0-	5	1	92	2	Y	38	36 0	2
11	150 X	86	-0-	-64	-0-	42	9	69	2	Y	13	14 0	1
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	3	1			Y	-0-	1 0	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	14	9			Y	-0-		-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151				
08	4836 X	4228	-0-	-608	-0-	231	1	3913	2	Y	76	73 0	6
09	4680 X	2670	-0-	-2010	-0-	84	9	2485	2	Y	42	44 0	4
10	4216 X	2751	-0-	-1465	-0-	139	1	2597	2	Y	-0-	4 0	-0-
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	46	9	4239	2	Y	-0-		-0-
12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	163	1	4152	2	Y	-0-		-0-
*01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	161	1	4404	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570				
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-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155703		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466				
08	10323 X	8699	-0-	-1624	-0-	477	1	8070	2	Y	138	137 0	12
09	9990 X	8522	-0-	-1468	-0-	152	9	7932	2	Y	132	132 0	12
10	10323 X	8195	-0-	-2128	-0-	445	1	7456	2	Y	270	268 0	14
11	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	145	9	10125	2	Y	200	202 0	12
12	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	442	1	11128	2	Y	265	260 0	17
*01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	297	9	11401	2	Y	288	281 0	24
						390	1						
						220	9						
						430	1						
						292	9						
						431	1						
						317	9						

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6576 - 9000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF. 8366 - 8630
08	8370 X	5913	-0-	-2457	-0-	325 1	5494 2	Y	85	83 0	7
						94 9					
09	8100 X	6363	-0-	-1737	-0-	332 1	5922 2	Y	99	97 0	9
						109 9					
10	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	324 1	5469 2	Y	35	42 0	2
						39 9					
11	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	284 1	7360 2	Y	26	26 0	2
						29 9					
12	6572 X	6529	-0-	-43	-0-	242 1	6258 2	Y	26	26 0	2
						29 9					
*01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	250 1	6614 2	Y	28	28 0	2
						31 9					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 7974 - 8876
08	4309 X	2856	-0-	-1453	-0-	156 1	2647 2	Y	48	48 0	4
						53 9					
09	4170 X	2651	-0-	-1519	-0-	138 1	2467 2	Y	42	42 0	4
						46 9					
10	4309 X	2623	-0-	-1686	-0-	136 1	2302 2	Y	168	163 0	9
						185 9					
11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	127 1	3300 2	Y	131	132 0	8
						144 9					
12	4216 X	3814	-0-	-402	-0-	135 1	3494 2	Y	168	165 0	11
						185 9					
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	126 1	3331 2	Y	169	166 0	14
						186 9					

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 7687 - 9070
08	7502 X	6922	-0-	-580	-0-	379 1	6419 2	Y	113	110 0	10
						124 9					
09	7260 X	6828	-0-	-432	-0-	357 1	6354 2	Y	106	106 0	10
						117 9					
10	7502 X	6725	-0-	-777	-0-	370 1	6242 2	Y	103	108 0	5
						113 9					
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	357 1	9254 2	Y	84	84 0	5
						92 9					
12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	382 1	9879 2	Y	108	106 0	7
						119 9					
*01	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	363 1	9594 2	Y	111	109 0	9
						122 9					

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 #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 - 9132
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	419 1	7100 2	Y	130	130	0	11
						143 9						
09	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	444 1	7901 2	Y	132	131	0	12
						145 9						
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	404 1	6813 2	Y	777	748	0	41
						855 9						
11	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	387 1	10046 2	Y	627	629	0	39
						690 9						
12	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	388 1	10043 2	Y	752	744	0	47
						827 9						
*01	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	357 1	9437 2	Y	753	737	0	63
						828 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766
08	3906 X	3240	-0-	-666	-0-	178 1	3010 2	Y	47	47	0	4
						52 9						
09	3780 X	3072	-0-	-708	-0-	160 1	2859 2	Y	48	48	0	4
						53 9						
10	3906 X	2428	-0-	-1478	-0-	135 1	2274 2	Y	17	20	0	1
						19 9						
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	126 1	3281 2	Y	13	13	0	1
						14 9						
12	3906 X	3455	-0-	-451	-0-	128 1	3309 2	Y	16	16	0	1
						18 9						
*01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	119 1	3134 2	Y	16	16	0	1
						18 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790
08	4743 X	3678	-0-	-1065	-0-	201 1	3404 2	Y	66	65	0	6
						73 9						
09	4590 X	3571	-0-	-1019	-0-	187 1	3323 2	Y	55	56	0	5
						61 9						
10	4743 X	3649	-0-	-1094	-0-	199 1	3351 2	Y	90	90	0	5
						99 9						
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	185 1	4801 2	Y	70	71	0	4
						77 9						
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	188 1	4855 2	Y	85	84	0	5
						94 9						
*01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	179 1	4720 2	Y	88	86	0	7
						97 9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370
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-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 - 7056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2232 N	1356	-0-	-876	-0-	74 1	1258 2	Y	22	22 0	2
						24 9					
09	1800 N	1423	-0-	-377	-0-	74 1	1325 2	Y	22	22 0	2
						24 9					
10	2046 N	1075	-0-	-971	-0-	59 1	993 2	Y	21	22 0	1
						23 9					
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51 1	1311 2	Y	15	15 0	1
						17 9					
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	50 1	1289 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	44 1	1175 2	Y	17	17 0	1
						19 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4929 X	1862	-0-	-3067	-0-	102 1	1726 2	Y	31	31 0	3
						34 9					
09	4770 X	813	-0-	-3957	-0-	43 1	757 2	Y	12	14 0	1
						13 9					
10	2945 X	785	-0-	-2160	-0-	42 1	715 2	Y	25	25 0	1
						28 9					
11	2850 X	1569	-0-	-1281	-0-	57 1	1480 2	Y	29	28 0	2
						32 9					
12	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	74 1	1909 2	Y	44	43 0	3
						48 9					
01	1860 X	1445	-0-	-415	-0-	51 1	1358 2	Y	33	33 0	3
						36 9					

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205373		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	185 1	3135 2	Y	55	55 0	5
						61 9					
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	149 1	2660 2	Y	44	45 0	4
						48 9					
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	206 1	3476 2	Y	-0-	4 0	-0-
						196 1	5082 2	Y	-0-		-0-
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	196 1	5082 2	Y	-0-		-0-
						296 1	7644 2	Y	-0-		-0-
12	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	296 1	7644 2	Y	-0-		-0-
						253 1	6695 2	Y	-0-		-0-
*01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	253 1	6695 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 10		RRCID -> 206391		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	17949 X	11215	-0-	-6734	-0-	615 1	10413 2	Y	170	169 0	14
						187 9					
09	17370 X	11315	-0-	-6055	-0-	591 1	10529 2	Y	177	175 0	16
						195 9					
10	17949 X	10385	-0-	-7564	-0-	572 1	9648 2	Y	150	158 0	8
						165 9					
11	15870 X	12816	-0-	-3054	-0-	471 1	12232 2	Y	103	105 0	6
						113 9					
12	14570 X	13682	-0-	-888	-0-	504 1	13033 2	Y	132	130 0	8
						145 9					
*01	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	491 1	12972 2	Y	141	137 0	12
						155 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID -> 208626		COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3441 X	2472	-0-	-969	-0-	135 1	2290 2	Y	43	42 0	4
							47 9					
09		3960 X	2373	-0-	-1587	-0-	124 1	2209 2	Y	36	37 0	3
							40 9					
10		4092 X	2683	-0-	-1409	-0-	139 1	2351 2	Y	175	169 0	9
							193 9					
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	149 1	3877 2	Y	158	157 0	10
							174 9					
12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	170 1	4386 2	Y	215	211 0	14
							237 9					
*01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	166 1	4384 2	Y	228	223 0	19
							251 9					

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 208845		COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253
08		6944 X	4684	-0-	-2260	-0-	257 1	4344 2	Y	75	75 0	6
							83 9					
09		6720 X	3921	-0-	-2799	-0-	205 1	3648 2	Y	62	62 0	6
							68 9					
10		6944 X	3377	-0-	-3567	-0-	188 1	3171 2	Y	16	21 0	1
							18 9					
11		6720 X	6140	-0-	-580	-0-	227 1	5894 2	Y	17	17 0	1
							19 9					
12		6665 X	1160	-0-	-5505	-0-	43 1	1113 2	Y	4	5 0	-0-
							4 9					
01		4681 X	2857	-0-	-1824	-0-	104 1	2742 2	Y	10	9 0	1
							11 9					

SAGA		WELL #:		1	RRCID -> 212783		COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1556 2	54 9	Y	49	129 0	65
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1937 2	30 9	Y	27		92
10		1705 N	1007	-0-	-698	-0-	974 2	33 9	Y	30		122
11		1560 N	824	-0-	-736	-0-	752 2	72 9	Y	65		187
12		1860 N	907	-0-	-953	-0-	903 2	4 9	Y	4		191
*01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1062 2	106 9	Y	96		328

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 213687		COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846
08		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	160 1	2711 2	Y	45	43 0	4
							50 9					
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	125 1	2230 2	Y	37	38 0	3
							41 9					
10		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	81 1	1359 2	Y	23	25 0	1
							25 9					
11		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	73 1	1902 2	Y	17	17 0	1
							19 9					
12		806 X	329	-0-	-477	-0-	12 1	314 2	Y	3	4 0	-0-
							3 9					
01		806 N	787	-0-	-19	-0-	28 1	749 2	Y	9	8 0	1
							10 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4123 X	2412	-0-	-1711	-0-	132 1	2232 2	Y	44	43 0		4
							48 9						
09		3720 X	2248	-0-	-1472	-0-	117 1	2092 2	Y	35	36 0		3
							39 9						
10		3844 X	2517	-0-	-1327	-0-	141 1	2376 2	Y	-0-	3 0		-0-
11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	141 1	3672 2	Y	-0-			-0-
12		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	147 1	3795 2	Y	-0-			-0-
*01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	154 1	4075 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836	
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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880	
08		4960 X	2159	-0-	-2801	-0-	118 1	2005 2	Y	33	34 0		3
							36 9						
09		4410 X	3422	-0-	-988	-0-	179 1	3185 2	Y	53	51 0		5
							58 9						
10		4650 X	3153	-0-	-1497	-0-	176 1	2977 2	Y	-0-	5 0		-0-
11		4500 X	4001	-0-	-499	-0-	148 1	3853 2	Y	-0-			-0-
12		4650 X	3551	-0-	-1099	-0-	132 1	3419 2	Y	-0-			-0-
*01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	142 1	3766 2	Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426	
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1094 2	26 9	N	24	77 0		183
09		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1146 2	22 9	N	20			203
10		1240 N	815	-0-	-425	-0-	804 2	11 9	N	10			213
11		1080 N	626	-0-	-454	-0-	600 2	26 9	N	24			237
12		1209 N	777	-0-	-432	-0-	777 2		N	-0-			237
01		806 N	721	-0-	-85	-0-	701 2	20 9	N	18			257

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308	
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3223 2	65 9	Y	59	159 0		36
09		6000 X	4319	-0-	-1681	-0-	4312 2	7 9	Y	6			42
10		6200 X	1789	-0-	-4411	-0-	1757 2	32 9	Y	29			71
11		6000 X	847	-0-	-5153	-0-	840 2	7 9	Y	6			77
12		5704 X	1168	-0-	-4536	-0-	1164 2	4 9	Y	4			81
*01		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9211 2	61 9	Y	55			135

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091	
08		6045 X	5417	-0-	-628	-0-	297 1	5026 2	Y	85	84 0		7
							94 9						
09		5850 X	4422	-0-	-1428	-0-	231 1	4115 2	Y	69	70 0		6
							76 9						
10		6045 X	3666	-0-	-2379	-0-	205 1	3461 2	Y	-0-	6 0		-0-
11		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	283 1	7353 2	Y	-0-			-0-
12		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	378 1	9785 2	Y	-0-			-0-
*01		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	353 1	9341 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	265 2	18 9		N	16	169 0		33
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	176 2	12 9		N	11			44
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345 2	11 9		N	10			54
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	5			59
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			59
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344
08	7099 X	6243	-0-	-856	-0-	342 1	5794 2	Y	97	96 0		8
						107 9						
09	6870 X	6005	-0-	-865	-0-	314 1	5588 2	Y	94	93 0		9
						103 9						
10	7099 X	5599	-0-	-1500	-0-	309 1	5220 2	Y	64	70 0		3
						70 9						
11	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	346 1	8975 2	Y	62	61 0		4
						68 9						
12	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	343 1	8875 2	Y	73	72 0		5
						80 9						
*01	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	308 1	8153 2	Y	71	70 0		6
						78 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997
08	120 X	11	-0-	-109	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
09	30 X	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
10	93 X	74	-0-	-19	-0-	3 1	58 2	Y	12	11 0		1
						13 9						
11	90 X	68	-0-	-22	-0-	2 1	59 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
12	93 X	45	-0-	-48	-0-	1 1	38 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	84	-0-	-276	-0-	3 1	81 2	Y	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	331 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974 - 8272
08	8060 X	5274	-0-	-2786	-0-	289 1	4895 2	Y	82	77 0		7
						90 9						
09	7800 X	3161	-0-	-4639	-0-	165 1	2941 2	Y	50	52 0		5
						55 9						
10	8060 X	4403	-0-	-3657	-0-	245 1	4136 2	Y	20	24 0		1
						22 9						
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	316 1	8189 2	Y	22	22 0		1
						24 9						
12	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	313 1	8086 2	Y	28	27 0		2
						31 9						
*01	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	297 1	7857 2	Y	27	27 0		2
						30 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8370 X	5946	-0-	-2424	-0-	326 1	5521 2	Y		90	89 0		8
09	7680 X	5091	-0-	-2589	-0-	266 1	4738 2	Y		79	80 0		7
10	7936 X	5359	-0-	-2577	-0-	295 1	4976 2	Y		80	83 0		4
11	7680 X	6395	-0-	-1285	-0-	235 1	6101 2	Y		54	55 0		3
12	7874 X	7748	-0-	-126	-0-	285 1	7377 2	Y		78	76 0		5
*01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	281 1	7417 2	Y		83	81 0		7

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7680 - 7900			
08	2015 N	1276	-0-	-739	-0-	70 1	1182 2	Y		22	22 0		2
09	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	64 1	1149 2	Y		19	19 0		2
10	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	68 1	1143 2	Y		86	83 0		5
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	68 1	1754 2	Y		71	72 0		4
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	66 1	1715 2	Y		84	83 0		5
*01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	64 1	1694 2	Y		89	87 0		7

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8825 - 9518			
08	7254 X	4441	-0-	-2813	-0-	243 1	4115 2	Y		75	75 0		6
09	6540 X	4245	-0-	-2295	-0-	222 1	3950 2	Y		66	66 0		6
10	7068 X	4746	-0-	-2322	-0-	261 1	4399 2	Y		78	80 0		4
11	6840 X	6662	-0-	-178	-0-	245 1	6349 2	Y		62	62 0		4
12	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	269 1	6951 2	Y		81	80 0		5
*01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	260 1	6866 2	Y		85	83 0		7

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8354 - 9174			
08	22103 X	16053	-0-	-6050	-0-	880 1	14901 2	Y		247	243 0		21
09	19830 X	19223	-0-	-607	-0-	1004 1	17889 2	Y		300	293 0		28
10	20367 X	16187	-0-	-4180	-0-	881 1	14867 2	Y		399	406 0		21
11	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	897 1	23272 2	Y		342	342 0		21
12	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	814 1	21060 2	Y		371	369 0		23
*01	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	843 1	22281 2	Y		419	407 0		35

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	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	45 1	753 2	Y	15	15	0	1	
09	1560 N	810	-0-	-750	-0-	17 9	754 2	Y	13	13	0	1	
10	1519 N	859	-0-	-660	-0-	42 1	811 2	Y	-0-	1	0	-0-	
11	1350 N	1350	-0-	-	-0-	14 9	1300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1118 N	1118	-0-	-	-0-	48 1	1076 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	50 1	828 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						42 1							
						31 1							

WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A	
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	27 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	248 N	248	-0-	-	-0-	30 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	227 N	227	-0-	-	-0-	31 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	945 N	945	-0-	-	-0-	107 1	838 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	756 N	756	-0-	-	-0-	88 1	668 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	344 N	344	-0-	-	-0-	43 1	301 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF. 9975 - 10018	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9710 - 10030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9433 - 10600	
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	75	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-	75	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	75	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	75	
12	0 N	-0-	-0-	-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	75	
01	0 N	-0-	-0-	-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	75	

BRANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9542 - 9682	
08	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	319 1	2372 2	Y	16	41	1	27	
09	3060 X	2354	-0-	-706	-0-	18 9	2032 2	Y	33	32	1	28	
10	3162 X	2365	-0-	-797	-0-	286 1	2044 2	Y	1	25	1	4	
11	3030 X	2481	-0-	-549	-0-	36 9	2199 2	Y	-0-	4	1	-0-	
12	2976 X	2715	-0-	-261	-0-	1 9	2398 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	3416 X	3416	-0-	-	-0-	282 1	2990 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	2	N	-0-			70
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			70
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			70
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-			70
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

08	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	2	N	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	267	1	5070	2	Y	46	41	1	56
						51	9							
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	239	1	4923	2	Y	89	68	1	77
						98	9							
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	251	1	5078	2	Y	82	68	1	91
						90	9							
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	263	1	5276	2	Y	81	78	1	94
						89	9							
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	257	1	4998	2	Y	137	155	1	76
						151	9							
*01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	339	1	5378	2	Y	102	78	1	100
						112	9							

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

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-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1394	2	Y	4	10	1	7
						4	9							
09	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	56	1	1150	2	Y	8	8	1	7
						9	9							
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	Y	7	6	1	8
						8	9							
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	55	1	1104	2	Y	7	7	1	8
						8	9							
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	9	7	1	9
						10	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
BRANNAN		WELL #: 4		RRCID -> 190698		COMPL. DATE 08/18/2002			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837					
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	5115 X	3980	-0-	-1135	-0-	198	1	3764	2	Y	16	41	1	27
09	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	436	1	9006	2	Y	69	37	1	59
10	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	329	1	6668	2	Y	75	53	1	81
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	249	1	4988	2	Y	76	69	1	88
12	5115 X	3967	-0-	-1148	-0-	187	1	3645	2	Y	123	143	1	68
*01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	411	1	6512	2	Y	95	70	1	93
						105	9							
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5P		RRCID -> 191114		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846					
08	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1201	2	45	9	N	41			205
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	N	29	179	1	55
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1028	2	36	9	N	33			88
11	1200 N	929	-0-	-271	-0-	897	2	32	9	N	29			117
12	1488 N	836	-0-	-652	-0-	801	2	35	9	N	32			149
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1098	2	37	9	N	34			183
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7P		RRCID -> 192918		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020					
08	3131 X	2123	-0-	-1008	-0-	2104	2	19	9	N	17			128
09	3030 X	1822	-0-	-1208	-0-	1811	2	11	9	N	10			138
10	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2251	2	17	9	N	15			153
11	2670 X	1900	-0-	-770	-0-	1886	2	14	9	N	13			166
12	2759 X	2640	-0-	-119	-0-	2632	2	8	9	N	7			173
*01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2358	2	17	9	N	15			188
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 193947		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288					
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-			-0-
11	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
*01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6P		RRCID -> 194405		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640					
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	653	2	111	9	N	101			197
09	990 N	850	-0-	-140	-0-	752	2	98	9	N	89	192	1	94
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1268	2	88	9	N	80			174
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	798	2	79	9	N	72			246
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	749	2	69	9	N	63	196	1	113
01	1364 N	703	-0-	-661	-0-	622	2	81	9	N	74			187
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 9A		RRCID -> 197762		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448					
08	2821 X	1202	-0-	-1619	-0-	1194	2	8	9	N	7			176
09	2700 X	1184	-0-	-1516	-0-	1170	2	14	9	N	13			189
10	1581 X	445	-0-	-1136	-0-	435	2	10	9	N	9			198
11	1170 X	434	-0-	-736	-0-	434	2			N	-0-			198
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23			221
*01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1832	2	80	9	N	73			294

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	Y	26	28	1	17
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	29	9							
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	83	1	1730	2	Y	27	28	1	16
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	30	9							
12	1891 N	1496	-0-	-395	-0-	76	1	1542	2	Y	36	40	1	12
*01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	40	9							
						87	1	1748	2	Y	26	20	1	18
						29	9							
						71	1	1391	2	Y	31	30	1	19
						34	9							
						108	1	1719	2	Y	33	32	1	20
						36	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964		
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	136	1	2595	2	Y	4	5	1	3
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	4	9							
10	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	120	1	2514	2	Y	10	7	1	6
11	2640 N	2431	-0-	-209	-0-	11	9							
12	2728 N	2324	-0-	-404	-0-	108	1	2199	2	Y	16	17	1	5
*01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	18	9							
						114	1	2303	2	Y	13	9	1	9
						14	9							
						112	1	2198	2	Y	13	14	1	8
						14	9							
						139	1	2212	2	Y	15	14	1	9
						17	9							

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300		
08	2418 N	1212	-0-	-1206	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-			-0-
09	2550 N	1194	-0-	-1356	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-			-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-			-0-
*01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	1854	-0-	1854	3971	1854	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	1523	-0-	1523	5494	1523	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1507	-0-	1507	7001	1507	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	Y	18			117
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10			127
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12			139
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7	9	Y	6			145
12	1364 N	948	-0-	-416	-0-	933	2	15	9	Y	14			159
01	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	1221	2	64	9	Y	58			217

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1643	2	Y	38	42	1	25
						42	9							
09	2490 N	1569	-0-	-921	-0-	70	1	1455	2	Y	40	42	1	23
						44	9							
10	2015 N	1636	-0-	-379	-0-	74	1	1501	2	Y	55	60	1	18
						61	9							
11	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	76	1	1522	2	Y	43	31	1	30
						47	9							
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	46	48	1	28
						51	9							
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	89	1	1411	2	Y	49	47	1	30
						54	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

08	1798 N	1303	-0-	-495	-0-	63	1	1201	2	Y	35	37	1	23
						39	9							
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1834	2	Y	2	24	1	1
						2	9							
10	3100 N	3666	-0-	566	566	172	1	3494	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	3000 N	3735	-0-	735	1301	177	1	3558	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3272	-0-	172	1473	160	1	3112	2	Y	-0-			-0-
*01	4687 X	3214	-0-	-1473	-0-	191	1	3023	2	Y	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	164	1	1219	2	Y	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	141	1	1005	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	754	-0-	-269	-0-	102	1	652	2	Y	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	119	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	882	-0-	-141	-0-	103	1	779	2	Y	-0-			-0-
01	744 N	692	-0-	-52	-0-	86	1	606	2	Y	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

08	2697 N	2310	-0-	-387	-0-	114	1	2173	2	Y	21	52	1	34
						23	9							
09	2760 N	2581	-0-	-179	-0-	117	1	2419	2	Y	41	40	1	35
						45	9							
10	2697 N	2426	-0-	-271	-0-	112	1	2273	2	Y	37	31	1	41
						41	9							
11	2250 N	1829	-0-	-421	-0-	85	1	1702	2	Y	38	36	1	43
						42	9							
12	2666 N	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1642	2	Y	62	70	1	35
						68	9							
01	2418 N	1694	-0-	-724	-0-	97	1	1545	2	Y	47	36	1	46
						52	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914		
08	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	53	1	1019	2	Y	38	42	1	25
						42	9							
09	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	55	1	1146	2	Y	40	42	1	23
						44	9							
10	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	50	1	1018	2	Y	55	60	1	18
						61	9							
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	2	Y	43	31	1	30
						47	9							
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1585	2	Y	46	48	1	28
						51	9							
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	2	Y	50	47	1	31
						55	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360		
08	4030 X	2958	-0-	-1072	-0-	143	1	2734	2	Y	74	83	1	49
						81	9							
09	3960 X	2938	-0-	-1022	-0-	130	1	2720	2	Y	80	82	1	47
						88	9							
10	4092 X	2727	-0-	-1365	-0-	122	1	2489	2	Y	105	118	1	34
						116	9							
11	3960 X	2419	-0-	-1541	-0-	110	1	2214	2	Y	86	61	1	59
						95	9							
12	3162 X	2051	-0-	-1111	-0-	95	1	1858	2	Y	89	94	1	54
						98	9							
01	3038 X	2463	-0-	-575	-0-	140	1	2213	2	Y	100	93	1	61
						110	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195		
08	5394 X	3734	-0-	-1660	-0-	184	1	3515	2	Y	32	35	1	21
						35	9							
09	5250 X	3195	-0-	-2055	-0-	145	1	3036	2	Y	13	26	1	8
						14	9							
10	5425 X	4698	-0-	-727	-0-	220	1	4472	2	Y	5	11	1	2
						6	9							
11	5250 X	4264	-0-	-986	-0-	202	1	4058	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
12	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	188	1	3668	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
01	4712 X	4122	-0-	-590	-0-	244	1	3872	2	Y	5	5	1	3
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) WAGNER OIL COMPANY GARZA-HITCHCOCK G.U.		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
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	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940														
08	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	102	1	1949	2	Y	38	42	1	25
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	40	42	1	23
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2237	2	Y	55	60	1	18
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2320	2	Y	43	31	1	30
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2739	2	Y	46	48	1	28
01	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	121	1	1915	2	Y	50	47	1	31

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869														
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	77	84	1	51
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2681	2	Y	79	83	1	47
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	Y	108	120	1	35
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	86	62	1	59
12	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	135	1	2634	2	Y	92	95	1	56
01	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	167	1	2646	2	Y	100	95	1	61

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714														
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536														
08	2790 N	2765	-0-	-25	-0-	136	1	2597	2	Y	29	33	1	19
09	2760 N	2709	-0-	-51	-0-	122	1	2556	2	Y	28	31	1	16
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3242	2	Y	38	42	1	12
11	3000 X	2934	-0-	-66	-0-	137	1	2765	2	Y	29	21	1	20
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	32	33	1	19
*01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2958	2	Y	35	33	1	21

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
BRANNAN		WELL #: 7		RRCID -> 254191		COMPL. DATE 12/07/2009				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	5360	-0-	-840	-0-	268	1	5090	2	Y	2	7	1			4
09	5430 X	4440	-0-	-990	-0-	205	1	4228	2	Y	6	5	1			5
10	5673 X	4673	-0-	-1000	-0-	220	1	4453	2	Y	-0-	4	1			1
11	5490 X	4237	-0-	-1253	-0-	201	1	4036	2	Y	-0-					1
12	5673 X	4048	-0-	-1625	-0-	198	1	3850	2	Y	-0-					1
01	5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	252	1	3998	2	Y	-0-					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 256160		COMPL. DATE 07/26/2010				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686						
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2240	2	Y	155	142	1	1	8	101
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	171	9	1941	2	Y	149	162	1			88
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	164	9	1919	2	Y	209	229	1			68
11	2430 N	1314	-0-	-1116	-0-	230	9	1095	2	Y	150	115	1			103
12	2263 N	1189	-0-	-1074	-0-	54	1	964	2	Y	160	165	1	2	8	96
01	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	165	9	1859	2	Y	195	172	1			119
						49	1									
						176	9									
						117	1									
						215	9									

HEARD		WELL #: 12		RRCID -> 256318		COMPL. DATE 06/24/2010				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393						
08	8928 X	4983	-0-	-3945	-0-	4900	2	83	9	Y	75					227
09	8640 X	4495	-0-	-4145	-0-	4415	2	80	9	Y	73	186	1			114
10	7533 X	4141	-0-	-3392	-0-	4055	2	86	9	Y	78					192
11	7290 X	3967	-0-	-3323	-0-	3825	2	142	9	Y	129	191	1			130
12	5580 X	3982	-0-	-1598	-0-	3872	2	110	9	Y	100	2	8			228
01	4991 X	3740	-0-	-1251	-0-	3644	2	96	9	Y	87	195	1			120

BRANNAN		WELL #: 11		RRCID -> 258071		COMPL. DATE 08/14/2010				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755						
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-

HEARD		WELL #: 18		RRCID -> 258166		COMPL. DATE 09/15/2010				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608						
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #: 27		RRCID -> 258370		COMPL. DATE 10/21/2010				TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428						
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-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)				50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
CICO OIL & GAS COMPANY				153410												
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7210 - 7234				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	55	1	15847	2	N	137	175	1	2 8	165
09		15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	151	9	15237	2	N	106	174	1		97
10		15872 X	15372	-0-	-500	-0-	117	9	15188	2	N	119	2	8		214
11		15360 X	15154	-0-	-206	-0-	53	1	14974	2	N	116	180	1		150
12		15872 X	14214	-0-	-1658	-0-	131	9	14024	2	N	128	189	1		89
01		15872 X	13942	-0-	-1930	-0-	49	1	13756	2	N	125				214
							141	9								
							48	1								
							138	9								

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204				
08		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	39	1	11199	2	N	77	166	1		140
09		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	85	9	10771	2	N	80	168	1		52
10		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	38	1	10742	2	N	92				144
11		10500 X	9709	-0-	-791	-0-	88	9	9569	2	N	97				241
12		10850 X	10453	-0-	-397	-0-	38	1	10314	2	N	94	195	1		140
*01		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	101	9	10266	2	N	109				249
							33	1								
							107	9								
							36	1								
							103	9								
							36	1								
							120	9								

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065				
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	69	1	76	3	N	-0-				-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	205	1	225	3	N	-0-				-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	290	3	N	-0-				-0-
12		434 N	23	-0-	-411	-0-	4	1	19	3	N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123				
08		372 N	323	-0-	-49	-0-	154	1	169	3	N	-0-				-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	151	1	166	3	N	-0-				-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-				-0-
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	653	3	N	-0-				-0-
*01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		195797										
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
VENEZIA-MANGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 180783		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581				
MANGEL A		WELL #: 1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808				
08	14632 #	10911	-0-	-3721	-0-	10911	2	N	-0-			-0-
09	11640 #	8149	-0-	-3491	-0-	8149	2	N	-0-			-0-
10	8649 #	8287	-0-	-362	-0-	8287	2	N	-0-			-0-
11	10560 #	7577	-0-	-2983	-0-	7577	2	N	-0-			-0-
12	10912 #	4823	-0-	-6089	-0-	4823	2	N	-0-			-0-
01	10912 #	4544	-0-	-6368	-0-	4544	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504				
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
*04	20670 N	-0-	-0-	-20670	-0-	B		N	-0-			-0-
*05	18394 N	-0-	-0-	-18394	-0-	B		N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
*07	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	B		N	-0-			-0-
*08	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	B		N	-0-			-0-
*09	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-	B		N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		14		RRCID -> 274216		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7484 - 7540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		33418 X	32418	-0-	-1000 B	-0-	125	1	31328	2	Y	877	934	1	129
							965	9							
09		33300 X	30985	-0-	-2315 B	-0-	179	1	29142	2	Y	1513	1315	1	327
							1664	9							
10		34410 X	24934	-0-	-9476 B	-0-	185	1	24042	2	Y	643	926	1	44
							707	9							
11		33300 X	18179	-0-	-15121 B	-0-	201	1	17391	2	Y	534	263	1	315
							587	9							
12		31372 X	23333	-0-	-8039 B	-0-	225	1	22398	2	Y	645	717	1	243
							710	9							
*01		31711 X	31711	-0-	-0- B	-0-	223	1	30678	2	Y	736	756	1	223
							810	9							

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		13		RRCID -> 274225		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7504 - 7511			
08		168285 X	27033	-0-	-141252 B	-0-	185	1	25944	2	Y	822	864	1	121
							904	9							
09		26212 X	26212	-0-	-0- B	-0-	181	1	24455	2	Y	1433	1244	1	310
							1576	9							
10		27993 X	11666	-0-	-16327 B	-0-	127	1	10020	2	Y	1381	1597	1	94
							1519	9							
11		27090 X	-0-	-0-	-27090 B	-0-					Y	-0-	94	1	-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE		13982 12/01/2015								

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7472 - 7476			
08		29016 X	8562	-0-	-20454 B	-0-	55	1	8440	2	N	61	81	1	9
							67	9							
09		28080 X	7650	-0-	-20430 B	-0-	112	1	7428	2	N	100	87	1	22
							110	9							
10		29016 X	2388	-0-	-26628 B	-0-	20	1	2168	2	N	182	192	1	12
							200	9							
11		24150 X	-0-	-0-	-24150 B	-0-					N	-0-	12	1	-0-
											N	-0-			-0-
12		12648 X	-0-	-0-	-12648 B	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		8556 X	-0-	-0-	-8556 B	-0-					N	-0-			-0-

ROYKO OIL COMPANY		WELL #:		732198		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6832 - 6840			
JORDAN		1													
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	62				Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	62				Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	62				Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	62				Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	62				Y	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	62				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			
08		4278 #	1464	-0-	-2814	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-
09		3840 #	1812	-0-	-2028	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
10		3069 #	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-
11		2970 #	1893	-0-	-1077	-0-	1893	2			Y	-0-			-0-
12		2914 #	639	-0-	-2275	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
01		2697 #	591	-0-	-2106	-0-	591	2			Y	-0-			-0-

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990										
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2728 #	305	-0-	-2423	-0-	54 1	251 2	Y	-0-		80
09		2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		80
10		1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		80
11		1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		80
12		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		80
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		80

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #: 9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 - 8247		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHERN		WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8290 - 8294		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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		
08	DLQ G-10	200	-0-	200	871	200 2			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	234	-0-	234	1105	234 2			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	1308	203 2			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	1575	267 2			N	-0-		-0-
*12	1837 N	262	-0-	-1575	-0-	262 2			N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 - 7633		
08	6510	5994	-0-	-516	-0-	5994 2			Y	-0-		-0-
09	7449	6478	-0-	-971	-0-	6478 2			Y	-0-		-0-
10	6510	4287	-0-	-2223	-0-	4287 2			Y	-0-		-0-
11	6300	5324	-0-	-976	-0-	5324 2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	6213	-0-	6213	6213	6092 2	121 9		Y	110		110
*01	6866	6866	-0-	-0-	6213	6782 2	84 9		Y	76		186

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	09	10	11	12	01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
08						0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09						0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	753	-0-	753					753	2	N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	917	-0-	917					1670	917	2	N	-0-				-0-
12	DELQ	PR	906	-0-	906					2576	906	2	N	-0-				-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744					1832			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

08	09	10	11	12	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

08	09	10	11	12	*01	5673 X	1705	-0-	-3968	-0-	1705	2	N	-0-				
08	5673	X	1705	-0-	-3968					-0-	1705	2	N	-0-				-0-
09	5490	X	2123	-0-	-3367					-0-	2123	2	N	-0-				-0-
10	4712	X	2500	-0-	-2212					-0-	2500	2	N	-0-				-0-
11	4560	X	2685	-0-	-1875					-0-	2685	2	N	-0-				-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-					-0-	2581	2	N	-0-				-0-
*01	5904	X	5904	-0-	-0-					-0-	5904	2	N	-0-				-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

08	09	10	11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-		Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-		Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-		Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-		Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-		Y	NO RPT					-0-

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

08	09	10	11	12	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					-0-		N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN)
EOG RESOURCES, INC.
SAENZ

50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN

WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8644 - 8716

08	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015 - W/O TO 04-278150

LOGAS ENERGY, LLC
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

505860
WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-		Y	NO RPT			127
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-		Y	NO RPT			127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			127
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			127
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			127
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			127

LA GLORIA (LOS OLMOS)
DCP MIDSTREAM, LP
LA GLORIA GAS UNIT

50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
195918
WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.
LA GLORIA GAS UNIT

253162
WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	Y	-0-			-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-	2760	2	Y	-0-			-0-
11	4110 X	713	-0-	-3397	-0-	713	2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	823	-0-	-3827	-0-	823	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	1934	-0-	-2716	-0-	1934	2	Y	-0-			-0-

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6727 X	5316	-0-	-1411	-0-	5316 2	Y	-0-	-0-
09	6510 X	5176	-0-	-1334	-0-	5176 2	Y	-0-	-0-
10	5704 X	5380	-0-	-324	-0-	5380 2	Y	-0-	-0-
11	5520 X	5080	-0-	-440	-0-	5080 2	Y	-0-	-0-
12	5363 X	5030	-0-	-333	-0-	5030 2	Y	-0-	-0-
*01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2	Y	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013	
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-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627	
*06	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	16054 2	N	-0-	-0-
*07	26386 X	26386	-0-	-0-	-0-	26386 2	N	-0-	-0-
*08	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	17940 2	N	-0-	-0-
*09	15570 X	11503	-0-	-4067	-0-	11503 2	N	-0-	-0-
*10	16089 X	8315	-0-	-7774	-0-	8315 2	N	-0-	-0-
*11	15570 X	6440	-0-	-9130	-0-	6440 2	N	-0-	-0-
*12	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10766 2	N	-0-	-0-
01	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	8863 2	N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662	
08	7657 X	5798	-0-	-1859	-0-	5798 2	N	-0-	-0-
09	6930 X	6380	-0-	-550	-0-	6380 2	N	-0-	-0-
10	7161 X	1989	-0-	-5172	-0-	1989 2	N	-0-	-0-
11	6300 X	5176	-0-	-1124	-0-	5176 2	N	-0-	-0-
12	T. A.	7199	-0-	7199	7199	7199 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	5696	-0-	5696	12895	5696 2	N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 160080		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142	
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-	-0-
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	Y	-0-	-0-
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-	-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	253	247 2	Y	5	5
*01	253 N	-0-	-0-	-253	-0-		Y	-0-	5

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3000 N	1671	-0-	-1329	8676	1671 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	1688	-0-	-1312	7364	1688 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	1761	-0-	-1339	6025	1761 2		N	-0-		-0-
*11		3000 N	1706	-0-	-1294	4731	1706 2		N	-0-		-0-
*12		3100 N	1754	-0-	-1346	3385	1754 2		N	-0-		-0-
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1618			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	151 N	46	-0-	-105	-0-	46 2			N	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID ->	011412	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5954 - 5980
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	011415	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	011440	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 6023 - 6038
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T	RRCID ->	011459	COMPL. DATE	01/06/1972	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6982 - 7003
08	8045	X	2120	-0-	-5925	-0-	2120	2	N	-0-	-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-	-0-
11	3000	X	2040	-0-	-960	-0-	2040	2	N	-0-	-0-
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-	-0-
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
08	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2	N	-0-	-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-	-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-	-0-
11	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	3175	2	N	-0-	-0-
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-	-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
08	12489	X	4117	-0-	-8372	-0-	4117	2	N	-0-	-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-	-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-	-0-
11	4170	X	1813	-0-	-2357	-0-	1813	2	N	-0-	-0-
12	4216	X	3226	-0-	-990	-0-	3226	2	N	-0-	-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	12941 X	4912	-0-	-8029	-0-	4912 2		N	-0-	-0-
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-	-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-	-0-
*11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-	-0-
*12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		N	-0-	-0-
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13580 X	5066	-0-	-8514	-0-	5066	2	N	-0-		-0-	
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2	N	-0-		-0-	
10	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2	N	-0-		-0-	
*11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2	N	-0-		-0-	
*12	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2	N	-0-		-0-	
01	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	15624 X	14110	-0-	-1514	-0-	14110	2	N	-0-		-0-	
09	15120 X	14412	-0-	-708	-0-	14412	2	N	-0-		-0-	
10	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2	N	-0-		-0-	
*11	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2	N	-0-		-0-	
*12	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2	N	-0-		-0-	
01	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	120344	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6140 - 6180				
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	121249	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5672 - 6557				
08	3000 N	2464	-0-	-536	-0-	29423	2464	2		N	-0-					-0-
09	3000 N	2561	-0-	-439	-0-	28984	2561	2		N	-0-					-0-
10	3100 N	2693	-0-	-407	-0-	28577	2693	2		N	-0-					-0-
*11	3000 N	2645	-0-	-355	-0-	28222	2645	2		N	-0-					-0-
*12	3100 N	2743	-0-	-357	-0-	27865	2743	2		N	-0-					-0-
01	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	25168				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	124046	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5662 - 6634				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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				
08	1800 X	600	-0-	-1200	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	133161	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	5716 - 5750				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16																	

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	600	-0-	600	600		600	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	6615 - 6800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018 2	N	-0-			-0-
09		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2	N	-0-			-0-
*11		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2	N	-0-			-0-
*12		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 2	N	-0-			-0-
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 - 6693
08		744 X	675	-0-	-69	-0-	675 2	N	-0-			-0-
09		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			-0-
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			-0-
*12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MYRICK) EOG RESOURCES, INC. LA GLORIA GAS UNIT		50744 715 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
		WELL #: 115		RRCID -> 273005		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8015 - 8035				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		50744 793 505860		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
		WELL #: 11		RRCID -> 278150		COMPL. DATE 07/17/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7956 - 7964				
08	0	23197	-0-	23197	39595	130	1	22834	2	N	212	181	1	31
09	20556	18887	-0-	-1669	37926	233	9	17913	2	N	317	280	1	68
10	35402	12471	-0-	-22931	14995	349	9	11854	2	N	29	95	1	2
11	34260	14006	-0-	-20254	-0-	585	1	13316	2	N	36	17	1	21
12	35402	10818	-0-	-24584	-0-	32	9	10173	2	N	26	37	1	10
01	35402	9653	-0-	-25749	-0-	40	9	9137	2	N	19	23	1	6
						616	1							
						29	9							
						495	1							
						21	9							

LA GLORIA (ROMONA) LOGAS ENERGY, LLC SEELIGSON, A. A.		50746 950 252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
		WELL #: 4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7022 - 7030				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, N. (7750) ENERQUEST OPERATING L.L.C. S. MONTEMAYOR UNIT		50749 250 505860		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7120 - 7145				
08	1054 #	1042	-0-	-12	-0-	4804	2			N	-0-			193
09	1050 #	851	-0-	-199	-0-	4447	2			N	-0-			193
10	1085 #	957	-0-	-128	-0-	3854	2			N	-0-			193
11	1050 #	846	-0-	-204	-0-	5082	2			N	-0-			193
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	4979	2			N	-0-			193
01	1054 #	809	-0-	-245	-0-					N	-0-			193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT		50749 250 505860		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		WELL #: 75		RRCID -> 114882		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7120 - 7145				
08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	4447	-0-	-53	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	5082	-0-	-138	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
*12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		//CONT.//		50749 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1857	3	61	9	N	55	176	1	71
09	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1794	3	39	9	N	35			106
10	1798	#	1778	-0-	-20	-0-	1748	3	30	9	N	27			133
11	1860	#	1780	-0-	-80	-0-	1690	3	90	9	N	82	181	1	34
12	1922	#	1787	-0-	-135	-0-	1735	3	52	9	N	47			81
01	1922	#	1792	-0-	-130	-0-	1740	3	52	9	N	47			128

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			
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	1090	1	16337	2	N	186			303
09	17580	X	17181	-0-	-399	-0-	1135	1	15878	2	N	153	181	1	275
10	18166	X	17654	-0-	-512	-0-	1232	1	16210	2	N	193	179	1	289
11	17580	X	16480	-0-	-1100	-0-	1173	1	15171	2	N	124	188	1	225
12	18011	X	16519	-0-	-1492	-0-	1304	1	15036	2	N	163	180	1	208
01	17763	X	16421	-0-	-1342	-0-	1162	1	15071	2	N	171	183	1	196

FROST NATIONAL BANK				WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	6462 - 6482		
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	210	1	3141	2	N	7			168
09	3810	X	3328	-0-	-482	-0-	222	1	3102	2	N	4			172
10	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	243	1	3196	2	N	21			193
11	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	223	1	2881	2	N	7			200
12	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	263	1	3032	2	N	9			209
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	220	1	2859	2	N	25	177	1	57

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	121	1	1812	2	N	10			117
						11	9							
09	2220 N	1975	-0-	-245	-0-	129	1	1800	2	N	42			159
						46	9							
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	N	18			177
						20	9							
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	150	1	1934	2	N	10			187
						11	9							
12	2046 N	988	-0-	-1058	-0-	79	1	909	2	N	-0-			187
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			187

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

08	69967 X	10715	-0-	-59252	-0-	664	1	9941	2	N	100	177	1	94
						110	9							
09	20130 X	10780	-0-	-9350	-0-	713	1	9971	2	N	87			181
						96	9							
10	15004 X	10270	-0-	-4734	-0-	720	1	9476	2	N	67	162	1	86
						74	9							
11	12870 X	9798	-0-	-3072	-0-	699	1	9040	2	N	54			140
						59	9							
12	11904 X	9183	-0-	-2721	-0-	730	1	8417	2	N	33			173
						36	9							
01	11129 X	9401	-0-	-1728	-0-	669	1	8673	2	N	54	175	1	52
						59	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	3	N	-0-			168
09	720 N	431	-0-	-289	-0-	87	1	344	3	N	-0-			168
10	775 N	251	-0-	-524	-0-	87	1	164	3	N	-0-			168
11	600 N	153	-0-	-447	-0-	43	1	110	3	N	-0-			168
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	69	1	190	3	N	-0-			168
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	221	1	1218	3	N	4			14
						4	9							
09	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	208	1	814	3	N	-0-			14
10	1736 N	603	-0-	-1133	-0-	206	1	388	3	N	8			22
						9	9							
11	1410 N	671	-0-	-739	-0-	182	1	465	3	N	22			44
						24	9							
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	327	1	903	3	N	33			77
						36	9							
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			77

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	110 1	607 3	N	-0-		87
09		990 N	509	-0-	-481	-0-	103 1	406 3	N	-0-		87
10		961 N	296	-0-	-665	-0-	103 1	193 3	N	-0-		87
11		690 N	551	-0-	-139	-0-	155 1	396 3	N	-0-		87
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	252 1	694 3	N	-0-		87
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166												
08		47 N	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598												
08		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	418 1	1284 3	N	-0-		23
09		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	404 1	1197 3	N	3		26
							3 9					
10		1581 X	1453	-0-	-128	-0-	417 1	1035 3	N	1		27
							1 9					
11		1650 X	1590	-0-	-60	-0-	409 1	1178 3	N	3		30
							3 9					
12		1705 X	664	-0-	-1041	-0-	389 1	274 3	N	1		31
							1 9					
01		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		31

OIL AND GAS DIVISION

LA JARA (FRIO)		50827 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
MCALLEN, A.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076054		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2015 - P/A 02-25-2015										

MCALLEN, A. A.		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 107789		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
		254231								
		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	35 1	1310 2	N	-0-	42
09	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	74 1	1297 2	N	-0-	42
10	1333 #	1288	-0-	-45	-0-	74 1	1214 2	N	-0-	42
11	1290 #	1146	-0-	-144	-0-	85 1	1061 2	N	-0-	42
12	1426 #	1157	-0-	-269	-0-	98 1	1059 2	N	-0-	42
01	1426 #	1223	-0-	-203	-0-	133 1	1090 2	N	-0-	42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
		254231								
		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	61 1	224 3	N	-0-	-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	46 1	221 3	N	-0-	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	46 1	211 3	N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	46 1	206 3	N	-0-	-0-
12	279 N	126	-0-	-153	-0-	12 1	114 3	N	-0-	-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	295 3	N	1	-0-
1 9										

LA PERLA (LOBO CONS.)			50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HUBBERD ESTATE F			WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	214 1	2674 2	Y	14		50	
09	3060 X	2760	-0-	-300	-0-	15 9 209 1	2542 2	Y	8	45 1	13	
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	9 9 213 1	2481 2	Y	4		17	
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	4 9 209 1	2297 2	Y	24		41	
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	26 9 183 1	2374 2	Y	23		64	
*01	2449 X	1506	-0-	-943	-0-	25 9 128 1	1348 2	Y	27	32 1	59	
						30 9						
HUBBERD ESTATE E			WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709		
08	2518 X	2466	-0-	-52	-0-	182 1	2272 2	Y	11		30	
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	12 9 166 1	2023 2	Y	7	36 1	1	
10	3317 X	2177	-0-	-1140	-0-	8 9 172 1	2005 2	Y	-0-		1	
11	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	161 1	1767 2	Y	18		19	
12	2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	20 9 118 1	1527 2	Y	11		30	
*01	2480 X	2283	-0-	-197	-0-	12 9 193 1	2044 2	Y	42	49 1	23	
						46 9						
HUBBERD ESTATE A			WELL #: 7		RRCID -> 141057		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718		
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	354 1	4427 2	Y	23		48	
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	25 9 348 1	4235 2	Y	13	61 1	-0-	
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	14 9 373 1	4342 2	Y	-0-		-0-	
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	352 1	3870 2	Y	40		40	
12	4309 X	3759	-0-	-550	-0-	44 9 268 1	3467 2	Y	22		62	
*01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	24 9 418 1	4420 2	Y	92	106 1	48	
						101 9						
HUBBERD ESTATE D			WELL #: 8		RRCID -> 141748		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	306 2	Y	2		19	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2 9 18 1	216 2	Y	-0-	4 1	15	
10	310 N	161	-0-	-149	-0-	12 1	142 2	Y	6		21	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	7 9		Y	-0-		21	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	11		32	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		32	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	103	1	1290	2	Y	7	42
09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	102	1	1237	2	Y	4 22 1	24
10	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	108	1	1255	2	Y	8	32
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	102	1	1123	2	Y	12	44
12	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	84	1	1091	2	Y	24	68
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	Y	28 32 1	64

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	2	N	-0-	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	N	-0-	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	2	N	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-	-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02		2105 X	1628	-0-	-477	-0-	587 1	1041 2	Y	-0-			-0-		
*03		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	445 1	1157 2	Y	-0-			-0-		
*04		2610 X	1646	-0-	-964	-0-	612 1	1034 2	Y	-0-			-0-		
*05		2697 X	1478	-0-	-1219	-0-	596 1	882 2	Y	-0-			-0-		
*06		2400 X	1351	-0-	-1049	-0-	667 1	684 2	Y	-0-			-0-		
*07		1829 X	1161	-0-	-668	-0-	639 1	522 2	Y	-0-			-0-		
*08		1488 N	1110	-0-	-378	-0-	635 1	475 2	Y	-0-			-0-		
*09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	632 1	1259 2	Y	-0-			-0-		
*10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	659 1	1399 2	Y	-0-			-0-		
*11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	484 1	1305 2	Y	-0-			-0-		
*12		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	362 1	915 2	Y	-0-			-0-		
*01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	589 1	1366 2	Y	-0-			-0-		

MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779		
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		30 1	993 3	N	-0-			5		
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		55 1	1180 3	N	-0-			5		
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-		53 1	908 3	N	-0-			5		
11	990 N	715	-0-	-275	-0-		12 1	701 3	N	-0-		2	7		
							2 9								
12	1271 N	896	-0-	-375	-0-		42 1	854 3	N	-0-			7		
01	961 N	585	-0-	-376	-0-		42 1	543 3	N	-0-			7		

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-		8 1	260 3	N	-0-			2	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-		15 1	317 3	N	-0-			2	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		18 1	311 3	N	-0-			2	
11	270 N	213	-0-	-57	-0-		4 1	209 3	N	-0-			2	
12	341 N	297	-0-	-44	-0-		14 1	283 3	N	-0-			2	
01	341 N	248	-0-	-93	-0-		18 1	230 3	N	-0-			2	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	9393 X	9345	-0-	-48	-0-	1274 1	8041 3	Y	27			119
09	8700 X	7838	-0-	-862	-0-	30 9	404 1	7401 3	Y	30		149
10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	33 9	406 1	8006 3	Y	20	151 1	18
11	5730 X	5596	-0-	-134	-0-	22 9	285 1	5305 3	Y	5		23
*12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	6 9	413 1	7899 3	Y	29		52
*01	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	32 9	443 1	7988 3	Y	28		80
						31 9						
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280			
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	407 1	2569 3	Y	-0-			-0-
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	131 1	2392 3	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	117 1	2304 3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1823	-0-	-1087	-0-	93 1	1730 3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	1849	-0-	-1158	-0-	92 1	1757 3	Y	-0-			-0-
01	2976 X	1791	-0-	-1185	-0-	94 1	1697 3	Y	-0-			-0-
BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178			
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	80 1	508 3	N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27 1	489 3	N	-0-			-0-
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	23 1	452 3	N	-0-			-0-
11	570 N	301	-0-	-269	-0-	15 1	286 3	N	-0-			-0-
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	17 1	334 3	N	-0-			-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	20 1	359 3	N	-0-			-0-
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848			
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	322 1	2032 3	N	-0-			-0-
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	105 1	1926 3	N	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	87 1	1717 3	N	-0-			-0-
11	2070 N	1632	-0-	-438	-0-	83 1	1549 3	N	-0-			-0-
*12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	106 1	2021 3	N	-0-			-0-
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	100 1	1803 3	N	-0-			-0-
EAGLE OIL & GAS CO.		238634		RRCID -> 232481		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750			
BMT		WELL #: 1										
08	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 2		N	-0-			19
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			19
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			19
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			19
12	1829 N	700	-0-	-1129	-0-	700 2		N	-0-			19
01	1922 N	538	-0-	-1384	-0-	538 2		N	-0-			19
FALCON PRODUCTION CO.		260263		RRCID -> 173546		COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214			
CANTU		WELL #: 6										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790					
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151289	COMPL. DATE 08/21/1994	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7316	- 7354
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			39

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 8993	PERF. N/A	
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	287	2		-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	109	2		-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	146	2		-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID -> 062841	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A	
08	290	N	290	-0-	-0-	290	2		-0-
09	270	N	260	-0-	-10	260	2		-0-
10	279	N	275	-0-	-4	275	2		-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	289	2		-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	280	2		-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID -> 063917	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH 9782	PERF. N/A	
08	2450	N	2450	-0-	-0-	2450	2		-0-
09	2760	N	1947	-0-	-813	1947	2		-0-
10	2914	N	2658	-0-	-256	2658	2		-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	2885	2		-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	1533	2		-0-
01	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A		
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2	N	-0-		-0-
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-		-0-
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3661	-0-	-338	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672		
08	682 N	362	-0-	-320	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09	660 N	362	-0-	-298	-0-	362 2	N	-0-		-0-
10	682 N	152	-0-	-530	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A		
08	1147 N	589	-0-	-558	-0-	589 2	N	-0-		-0-
09	870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2	N	-0-		-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 2	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A		
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2	N	-0-		-0-
09	810 N	635	-0-	-175	-0-	635 2	N	-0-		-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	567 2	N	-0-		-0-
11	810 N	691	-0-	-119	-0-	691 2	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A		
08	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047 2	N	-0-		-0-
09	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2	N	-0-		-0-
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2	N	-0-		-0-
11	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2	N	-0-		-0-
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	946	2			-0-
11	1230 N	962	-0-	-268	-0-	962	2			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A		
08	2635 X	1886	-0-	-749	-0-	1886	2			-0-
09	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	2273	2			-0-
10	2635 X	522	-0-	-2113	-0-	522	2			-0-
11	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A		
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A		
08	4495 X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2			-0-
09	4560 X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2			-0-
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			-0-
11	4080 X	4064	-0-	-16	-0-	4064	2			-0-
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			-0-
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A		
08	2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			-0-
09	2490 N	1811	-0-	-679	-0-	1811	2			-0-
10	2480 N	2258	-0-	-222	-0-	2258	2			-0-
11	2220 N	1245	-0-	-975	-0-	1245	2			-0-
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623		
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			-0-
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			-0-
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			-0-
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			-0-
12	1829 X	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	395	1	7204	2	N	-0-	17
09	7410 X	5748	-0-	-1662	-0-	254	1	5480	2	N	13	30
10	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	305	1	7388	2	N	-0-	30
11	7410 X	6610	-0-	-800	-0-	305	1	6305	2	N	-0-	30
12	7595 X	7403	-0-	-192	-0-	298	1	7105	2	N	-0-	30
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT	30

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085				
08	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2		N	-0-	-0-	
09	510 N	54	-0-	-456	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745				
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-	-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360				
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-	
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-	-0-	
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	-0-	
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1361	2		N	-0-	-0-	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-	
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243				
08	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2		N	-0-	-0-	
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	-0-	
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-	
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-	-0-	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-	
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-	-0-	
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-	-0-	
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-	-0-	
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-	-0-	
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-	-0-	
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-		-0-
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2	N	-0-		-0-
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-		-0-
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2	N	-0-		-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2	N	-0-		-0-
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496		
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-		-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83 2	N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153		
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2	N	-0-		-0-
09	4440 X	3290	-0-	-1150	-0-	3290 2	N	-0-		-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-		-0-
11	4410 X	3980	-0-	-430	-0-	3980 2	N	-0-		-0-
12	4557 X	3949	-0-	-608	-0-	3949 2	N	-0-		-0-
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323		
08	2449 N	2268	-0-	-181	-0-	2268 2	Y	-0-		-0-
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	Y	-0-		-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571 2	Y	-0-		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11307 - 11324		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2	N	-0-		-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141 2	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240								
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326								
08	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052								
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006								
08	6541 X	4702	-0-	-1839	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	6144	-0-	-36	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	6209	-0-	-146	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
11	6090 X	5849	-0-	-241	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6014 X	5778	-0-	-236	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956								
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10874 - 10890								
08	713 N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		31	RRCID ->	105696	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8556 -	8876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-			-0-
11		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-			-0-
12		2914 X	2634	-0-	-280	-0-	2634	2	N	-0-			-0-
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8753 -	8992
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3344	-0-	344	-0-	344	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2980	-0-	-120	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11		2730 N	2506	-0-	-224	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8764 -	9517
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 -	9960
08		19871 X	16972	-0-	-2899	-0-	16972	2	N	-0-			-0-
09		18750 X	17086	-0-	-1664	-0-	17086	2	N	-0-			-0-
10		18352 X	17302	-0-	-1050	-0-	17302	2	N	-0-			-0-
11		17460 X	15824	-0-	-1636	-0-	15824	2	N	-0-			-0-
12		17546 X	14608	-0-	-2938	-0-	14608	2	N	-0-			-0-
01		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 -	9250
08		5828 X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2	N	-0-			-0-
09		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2	N	-0-			-0-
10		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2	N	-0-			-0-
11		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2	N	-0-			-0-
12		5797 X	4463	-0-	-1334	-0-	4463	2	N	-0-			-0-
01		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 -	8981
08		2759 N	2615	-0-	-144	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
01		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 -	11550
08		1054 N	687	-0-	-367	-0-	687	2	N	-0-			-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
11		660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2	N	-0-			-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2821 N	2286	-0-	-535	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
09	2730 N	2195	-0-	-535	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-		-0-
11	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910 2	N	-0-		-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018		
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780		
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894		
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2	N	-0-		-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-		-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052		
08	7533 X	7439	-0-	-94	-0-	299 1	7140 2	N	-0-	-0-
09	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	282 1	6743 2	N	-0-	-0-
10	6944 X	6785	-0-	-159	-0-	262 1	6523 2	N	-0-	-0-
11	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	280 1	6795 2	N	-0-	-0-
12	6944 X	5073	-0-	-1871	-0-	239 1	4834 2	N	-0-	-0-
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT	-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408		
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	251 1	1049 3	Y	-0-	7
09	840 N	763	-0-	-77	-0-	235 1	528 3	Y	-0-	7
10	930 N	482	-0-	-448	-0-	251 1	231 3	Y	-0-	7
11	900 N	295	-0-	-605	-0-	161 1	134 3	Y	-0-	7
12	775 N	282	-0-	-493	-0-	110 1	169 3	Y	3	10
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	3 9		Y	NO RPT	10

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 109782		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	2	N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037		
08	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2	N	-0-	-0-
09	9150 X	8626	-0-	-524	-0-	8626	2	N	-0-	-0-
10	10106 X	9915	-0-	-191	-0-	9915	2	N	-0-	-0-
11	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2	N	-0-	-0-
12	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2	N	-0-	-0-
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820		
08	1426 N	910	-0-	-516	-0-	910	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	389	-0-	-691	-0-	389	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	421	-0-	-633	-0-	421	2	N	-0-	-0-
11	870 N	421	-0-	-449	-0-	421	2	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874		
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2	N	-0-	-0-
09	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2	N	-0-	-0-
10	11160 X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2	N	-0-	-0-
11	10800 X	8949	-0-	-1851	-0-	8949	2	N	-0-	-0-
12	11160 X	10034	-0-	-1126	-0-	10034	2	N	-0-	-0-
01	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862		
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-
09	600 N	307	-0-	-293	-0-	307	2	N	-0-	-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1453	-0-	-347	-0-	1453	2	N	-0-		-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-		-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002			
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048			
08	5456 X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2	N	-0-		-0-
09	5280 X	4718	-0-	-562	-0-	4718	2	N	-0-		-0-
10	5084 X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2	N	-0-		-0-
12	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2	N	-0-		-0-
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952			
08	5673 X	5652	-0-	-21	-0-	240	1	5412	2	N	-0-
09	5490 X	5239	-0-	-251	-0-	210	1	5029	2	N	-0-
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	223	1	5602	2	N	-0-
11	5520 X	5077	-0-	-443	-0-	190	1	4887	2	N	-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	127	1	5818	2	N	-0-
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698			
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-		-0-
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	2	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750			
08	7595 X	6445	-0-	-1150	-0-	6430	2	15	9	N	14
09	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2	N			48
10	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2	N			48
11	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2	N			48
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2	N			48
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT		48

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390	
08	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2	N	-0-
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2	N	-0-
10	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2	N	-0-
11	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2	N	-0-
12	2387 X	1663	-0-	-724	-0-	1663	2	N	-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546	
08	10912 X	8452	-0-	-2460	-0-	269	1	8183	2
09	11040 X	9783	-0-	-1257	-0-	291	1	9492	2
10	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	300	1	10038	2
11	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	326	1	9499	2
12	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	285	1	9612	2
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2	N	-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121	
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	-0-
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760	
08	4495 X	4350	-0-	-145	-0-	279	1	4071	2
09	4830 X	4718	-0-	-112	-0-	270	1	4448	2
10	4836 X	4664	-0-	-172	-0-	279	1	4385	2
11	4680 X	2940	-0-	-1740	-0-	279	1	2661	2
12	4836 X	3939	-0-	-897	-0-	279	1	3660	2
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162	
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2	N	-0-
09	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2	N	-0-
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-
11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2	N	-0-
12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2	N	-0-
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8086 - 8210		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	257	1	6001	2	N	-0-	-0-
09	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	239	1	4989	2	N	-0-	-0-
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	54	1	3890	2	N	-0-	-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4753	2	N	-0-	-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	52	1	3146	2	N	-0-	-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8282 - 8722		
08	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	2991	-0-	-9	-0-	2991	2			N	-0-	-0-
10	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-	-0-
11	3210 X	2650	-0-	-560	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
12	3317 X	2195	-0-	-1122	-0-	2195	2			N	-0-	-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7760 - 7956		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795		PERF. 10842 - 11491		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8700 - 9492		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8738 - 9974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8706 - 9730		
08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	232	1	6615	2	N	-0-	-0-
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	170	1	5580	2	N	-0-	-0-
10	7564 X	5088	-0-	-2476	-0-	194	1	4894	2	N	-0-	-0-
11	7320 X	4108	-0-	-3212	-0-	143	1	3965	2	N	-0-	-0-
12	6851 X	5091	-0-	-1760	-0-	167	1	4924	2	N	-0-	-0-
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385 2		N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-		1198 2		N	-0-			-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #:		8	RRCID ->	120191	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626	
08	14477 X	14134	-0-	-343	-0-		14134 2		N	-0-			50
09	13920 X	13651	-0-	-269	-0-		13651 2	33 9	N	30			80
10	14291 X	14034	-0-	-257	-0-		14034 2		N	-0-			80
11	13830 X	13445	-0-	-385	-0-		13445 2		N	-0-			80
12	14291 X	13705	-0-	-586	-0-		13705 2		N	-0-			80
01	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-				N	NO RPT			80

MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID ->	120498	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482	
08	6200 X	5838	-0-	-362	-0-		332 1	5506 2	N	-0-			-0-
09	5790 X	5550	-0-	-240	-0-		311 1	5239 2	N	-0-			-0-
10	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-		340 1	5602 2	N	-0-			-0-
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		301 1	5332 2	N	-0-			-0-
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		310 1	5422 2	N	-0-			-0-
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		63	RRCID ->	120694	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670	
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-		5426 2		N	-0-			-0-
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		5028 2		N	-0-			-0-
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-		5983 2		N	-0-			-0-
11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		5815 2		N	-0-			-0-
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-		5780 2		N	-0-			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700	
08	1457 N	830	-0-	-627	-0-		830 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	780	-0-	-450	-0-		780 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	697	-0-	-481	-0-		697 2		N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955 2		N	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2		N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694	
08	6355 X	5827	-0-	-528	-0-		5827 2		N	-0-			-0-
09	5940 X	4942	-0-	-998	-0-		4942 2		N	-0-			-0-
10	5766 X	5078	-0-	-688	-0-		5078 2		N	-0-			-0-
11	5580 X	4731	-0-	-849	-0-		4731 2		N	-0-			-0-
12	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-		4521 2		N	-0-			-0-
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710	
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-		5754 2		N	-0-			-0-
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-		7055 2		N	-0-			-0-
10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-		7452 2		N	-0-			-0-
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		5945 2		N	-0-			-0-
12	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-		7270 2		N	-0-			-0-
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154	
08	7161 X	6808	-0-	-353	-0-	6808 2	N	-0-	-0-
09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2	N	-0-	-0-
10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069 2	N	-0-	-0-
11	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059 2	N	-0-	-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 2	N	-0-	-0-
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-		N	NO RPT	-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190	
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-	-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-	-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-	-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-	-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878	
08	4836 X	3707	-0-	-1129	-0-	3707 2	N	-0-	-0-
09	4680 X	2919	-0-	-1761	-0-	2919 2	N	-0-	-0-
10	4774 X	3566	-0-	-1208	-0-	3566 2	N	-0-	-0-
11	4620 X	3333	-0-	-1287	-0-	3333 2	N	-0-	-0-
12	4774 X	2762	-0-	-2012	-0-	2762 2	N	-0-	-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527		
08	4154 X	3644	-0-	-510	-0-	3644 2	N	-0-		-0-
09	4020 X	3532	-0-	-488	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629 2	N	-0-		-0-
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2	N	-0-		-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708		
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	N	-0-		-0-
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-		-0-
10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547 2	N	-0-		-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2	N	-0-		-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270		
08	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-		-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2	N	-0-		-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329		
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	107 1	1809 2	N	-0-	-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	157 1	1143 2	N	-0-	-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	168 1	1062 2	N	-0-	-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	141 1	1035 2	N	-0-	-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	125 1	881 2	N	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554				
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2		N	-0-	-0-	
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-	-0-	
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2		N	-0-	-0-	
11	5280 X	4876	-0-	-404	-0-	4876	2		N	-0-	-0-	
12	5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291	2		N	-0-	-0-	
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-	-0-	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-	-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-	-0-	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-	-0-	
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2		Y	-0-	-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576				
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-	-0-	
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-	-0-	
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-	-0-	
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-	-0-	
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-	-0-	
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997		
08	11346 X	5832	-0-	-5514	-0-	472 1	5360 2	N	-0-	-0-
09	11940 X	10918	-0-	-1022	-0-	861 1	10057 2	N	-0-	-0-
10	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	875 1	12289 2	N	-0-	-0-
11	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	1297 1	11620 2	N	-0-	-0-
12	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1251 1	10755 2	N	-0-	-0-
01	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943		
08	9145 X	8931	-0-	-214	-0-	8931 2		N	-0-	-0-
09	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335 2		N	-0-	-0-
10	9703 X	9610	-0-	-93	-0-	9610 2		N	-0-	-0-
11	9390 X	8412	-0-	-978	-0-	8412 2		N	-0-	-0-
12	9703 X	9326	-0-	-377	-0-	9326 2		N	-0-	-0-
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			N	NO RPT	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-	-0-
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-	-0-
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-	-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-	-0-
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-	-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-	-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-	-0-
12	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-	-0-
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982								
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572								
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010								
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					27
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					27
10	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	2			N	-0-					27
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					27
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					27
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					27

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654								
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	148	1	5686	2	N	-0-					-0-
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1	1	5684	2	N	-0-					-0-
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	718 2	N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
08	10075 X	9044	-0-	-1031	-0-	521 1	8523 3	Y	-0-	40
09	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	541 1	10391 3	Y	-0-	40
10	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	536 1	9772 3	Y	-0-	40
11	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	558 1	7872 3	Y	-0-	40
12	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9917 3		Y	-0-	40
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT	40

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	362 1	6922 2	N	-0-	-0-
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	348 1	6563 2	N	-0-	-0-
10	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	133 1	6471 2	N	-0-	-0-
11	7050 X	6982	-0-	-68	-0-	309 1	6673 2	N	-0-	-0-
12	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	372 1	5128 2	N	-0-	-0-
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			N	NO RPT	-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	6
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-	6
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-	6
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	6
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-	6
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	6

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		Y	-0-	6
09	3990 X	3034	-0-	-956	-0-	3034 2		Y	-0-	6
10	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	15496 2		Y	-0-	6
11	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981 2		Y	-0-	6
12	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765 2		Y	-0-	6
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	6

LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520		
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924			
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-		-0-
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687			
08	12338 X	8971	-0-	-3367	-0-	8971	2	N	-0-		-0-
09	18000 X	11445	-0-	-6555	-0-	11445	2	N	-0-		-0-
10	11656 X	11116	-0-	-540	-0-	11116	2	N	-0-		-0-
11	11280 X	7935	-0-	-3345	-0-	7935	2	N	-0-		-0-
12	11656 X	5792	-0-	-5864	-0-	5792	2	N	-0-		-0-
01	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314			
08	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2	Y	-0-		-0-
09	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2	Y	-0-		-0-
10	11098 X	8518	-0-	-2580	-0-	8518	2	Y	-0-		-0-
11	10740 X	8332	-0-	-2408	-0-	8332	2	Y	-0-		-0-
12	11067 X	6991	-0-	-4076	-0-	6991	2	Y	-0-		-0-
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398			
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2	N	-0-		-0-
10	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2	N	-0-		-0-
11	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2	N	-0-		-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926			
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2	N	-0-		-0-
09	4170 X	4169	-0-	-1	-0-	4169	2	N	-0-		-0-
10	4402 X	3641	-0-	-761	-0-	3641	2	N	-0-		-0-
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-		-0-
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8507 - 9657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2	N	-0-		-0-
09		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2	N	-0-		-0-
10		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2	N	-0-		-0-
11		15300 X	14978	-0-	-322	-0-	14978	2	N	-0-		-0-
12		15810 X	12117	-0-	-3693	-0-	12117	2	N	-0-		-0-
01		15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9787 - 10012	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8706 - 9356	
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-		-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-		-0-
12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-		-0-
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		102	RRCID ->	132814	COMPL. DATE	11/26/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8804 - 10000	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8106 - 9106	
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

LA PERLA		WELL #:		107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8822 - 9669	
08		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3102	-0-	102	-0-	3102	2	N	-0-		-0-
10		2519 N	2417	-0-	-102	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
11		2310 X	2220	-0-	-90	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
12		2387 X	1915	-0-	-472	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		106	RRCID ->	133153	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8502 - 8556	
08		1240 N	963	-0-	-277	-0-	963	2	N	-0-		20
09		1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-		20
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		20
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		20
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		20
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		20

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-			N	NO RPT

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860		
08	2481 N	1709	-0-	-772	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-
09	2190 N	2138	-0-	-52	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-
10	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-
11	1650 N	1168	-0-	-482	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-
12	2201 N	865	-0-	-1336	-0-	-0-	865 2		Y	-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-			Y	NO RPT

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491		
08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	-0-	1563 2		N	-0-
09	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	-0-	1509 2		N	-0-
10	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	-0-	1554 2		N	-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-			N	NO RPT

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682		
*02	196 N	1	-0-	-195	-0-	-0-	1 2		N	-0-
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-
*04	360 N	183	-0-	-177	-0-	-0-	183 2		N	-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378		
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	138 2		N	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	123	RRCID ->	133962	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8430 - 8546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2	N	-0-		-0-
09		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2	N	-0-		-0-
10		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2	N	-0-		-0-
11		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2	N	-0-		-0-
12		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	N	-0-		-0-
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	104	RRCID ->	134074	COMPL. DATE	01/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8249 - 9683
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-		-0-
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-		-0-
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	134181	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7420 - 7483
08		7998 X	7728	-0-	-270	-0-	446 1	7282 3	Y	-0-	-0-
09		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	431 1	8292 3	Y	-0-	-0-
10		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	382 1	6973 3	Y	-0-	-0-
11		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	453 1	6398 3	Y	-0-	-0-
12		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733 3		Y	-0-	-0-
01		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:	117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292 - 8409
08		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832 2	N	-0-		-0-
09		11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11223 2	N	-0-		-0-
10		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12998 2	N	-0-		-0-
11		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	12257 2	N	-0-		-0-
12		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383 2	N	-0-		-0-
01		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724
08		2976 X	2965	-0-	-11	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
09		2910 X	2836	-0-	-74	-0-	2836 2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2765	-0-	-242	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
11		2880 N	2796	-0-	-84	-0-	2796 2	N	-0-		-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
01		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8630 - 9302
08		20181 X	18299	-0-	-1882	-0-	18299 2	N	-0-		-0-
09		19320 X	17497	-0-	-1823	-0-	17497 2	N	-0-		-0-
10		19003 X	17537	-0-	-1466	-0-	17537 2	N	-0-		-0-
11		17700 X	16701	-0-	-999	-0-	16701 2	N	-0-		-0-
12		18290 X	16833	-0-	-1457	-0-	16833 2	N	-0-		-0-
01		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8744 - 8896
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8784 - 9604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10261 X	9881	-0-	-380	-0-	9881	2	N	-0-			-0-
09		9930 X	9149	-0-	-781	-0-	9149	2	N	-0-			-0-
10		9858 X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2	N	-0-			-0-
11		9540 X	9315	-0-	-225	-0-	9315	2	N	-0-			-0-
12		9858 X	9500	-0-	-358	-0-	9500	2	N	-0-			-0-
01		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340	
08		372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	80	-0-	-220	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138	
08		1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	2	Y	-0-			-0-
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-			-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2	Y	-0-			-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		127	RRCID ->	135988	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8911 - 9029	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		129	RRCID ->	135989	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8833 - 9310	
08		2976 X	696	-0-	-2280	-0-	696	2	N	-0-			-0-
09		2220 X	643	-0-	-1577	-0-	643	2	N	-0-			-0-
10		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
11		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336	
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
10		2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 8918		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2	N	-0-		-0-	
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-		-0-	
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		-0-	
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-	
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9092 - 9468		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664		
08	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2	N	-0-		-0-	
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2	N	-0-		-0-	
10	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2	N	-0-		-0-	
11	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2	N	-0-		-0-	
12	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2	N	-0-		-0-	
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958		
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-		-0-	
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-		-0-	
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-		-0-	
11	1950 N	997	-0-	-953	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-	
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9102 - 9113		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775		
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		-0-	
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-		-0-	
10	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2	N	-0-		-0-	
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-		-0-	
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-		-0-	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436				
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-	
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932				
08	5301 X	3618	-0-	-1683	-0-	213	1	3405	2	N	-0-	
09	5130 X	4501	-0-	-629	-0-	241	1	4260	2	N	-0-	
10	3999 X	3430	-0-	-569	-0-	216	1	3214	2	N	-0-	
11	3870 X	3827	-0-	-43	-0-	270	1	3557	2	N	-0-	
12	3627 X	1904	-0-	-1723	-0-	300	1	1604	2	N	-0-	
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056				
08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	253	1	3718	2	N	-0-	
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	142	1	2455	2	N	-0-	
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	284	1	3452	2	N	-0-	
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	215	1	3890	2	N	-0-	
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	266	1	4395	2	N	-0-	
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584				
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462				
08	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
09	1590 N	881	-0-	-709	-0-	881	2	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-	
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-	
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	N	-0-		-0-	
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-		-0-	
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2	N	-0-		-0-	
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	-0-		-0-	
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-		-0-	
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062				
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	104	-0-	-547	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046				
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2	N	-0-		-0-	
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-		-0-	
10	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	5162	2	N	-0-		-0-	
11	5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2	N	-0-		-0-	
12	5859 X	5263	-0-	-596	-0-	5263	2	N	-0-		-0-	
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644				
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-		-0-	
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-	
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-		-0-	
11	2850 X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2	N	-0-		-0-	
12	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2	N	-0-		-0-	
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444				
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-	
09	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2	N	-0-		-0-	
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-	
11	1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2	N	-0-		-0-	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		-0-	
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868 2			-0-
09	1200	N	667	-0-	-533	-0-	667 2			-0-
10	1240	N	644	-0-	-596	-0-	644 2			-0-
11	840	N	586	-0-	-254	-0-	586 2			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822		
08	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	5175 2			-0-
09	5520	X	5150	-0-	-370	-0-	5150 2			-0-
10	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	5294 2			-0-
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	4700 2			-0-
12	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5381 2			-0-
01	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101		
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			-0-
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607 2			-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620		
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866								
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
09	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2635 X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	2550 X	1963	-0-	-587	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
12	2418 N	1849	-0-	-569	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534								
08	992 N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220								
08	1271 N	922	-0-	-349	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	990 N	619	-0-	-371	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490								
08	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	527	-0-	-1023	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	428	-0-	-862	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	614	-0-	-766	-0-	614 2	N	-0-		-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288		
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 2	N	-0-		12
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4482 2	N	9		21
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2	N	-0-		21
11	4500 X	4418	-0-	-82	-0-	4418 2	N	-0-		21
12	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4398 2	N	-0-		21
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT		21

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506		
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-		-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2	N	-0-		-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-		-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172		
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2	N	-0-		-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2	N	-0-		-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2	N	-0-		-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558		
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2	N	-0-		-0-
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772								
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652								
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294								
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346								
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734								
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 - 8932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	2720	-0-	-380	3547	157	1	2563	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2706	-0-	-294	3253	134	1	2572	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2848	-0-	-252	3001	148	1	2700	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2313	-0-	-687	2314	153	1	2160	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2533	-0-	-567	1747	2533	3			Y	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 10011		
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	3289	-0-	-11	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
12	3503 X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 - 9698		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 - 10231		
08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 - 9796		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8930 - 8978		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	144238	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7380 - 7690		
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	37	1	340	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	33	1	366	3	Y	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	2050 2	N	-0-	-0-	
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2338 2	N	-0-	-0-	
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-	-0-	
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-	-0-	
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	208 1	3389 3	Y	-0-	
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	205 1	3933 3	Y	-0-	
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	206 1	3764 3	Y	-0-	
11	3090 X	2373	-0-	-717	-0-	157 1	2216 3	Y	-0-	
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		Y	-0-	
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT	

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520		
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	
11	930 N	632	-0-	-298	-0-	632 2		N	-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572		
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-	
10	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178 2		N	-0-	
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 2		N	-0-	
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705		
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1018 2	8 9	N	7	
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	963 2	8 9	N	7	
10	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 2		N	-0-	
11	990 N	766	-0-	-224	-0-	766 2		N	-0-	
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676		
08	341 N	142	-0-	-199	-0-	142 2		Y	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		Y	-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2	Y	-0-	-0-
09	6540 X	6254	-0-	-286	-0-	6254	2	Y	-0-	-0-
10	6851 X	5735	-0-	-1116	-0-	5735	2	Y	-0-	-0-
11	6630 X	5675	-0-	-955	-0-	5675	2	Y	-0-	-0-
12	6851 X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2	Y	-0-	-0-
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966		
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2	N	-0-	-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083		
08	3100 N	2077	-0-	-1023	3008	2077	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1670	-0-	-1330	1678	1670	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	1496	-0-	-1604	74	1496	2	Y	-0-	-0-
11	2010 N	1509	-0-	-501	-0-	1509	2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2	Y	-0-	-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632		
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2	Y	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320		
08	1271 X	747	-0-	-524	-0-	747	2	N	-0-	-0-
09	1230 X	693	-0-	-537	-0-	693	2	N	-0-	-0-
10	1271 X	676	-0-	-595	-0-	676	2	N	-0-	-0-
11	1110 X	629	-0-	-481	-0-	629	2	N	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922		
08	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3769	2	N	-0-	-0-
09	3720 X	3528	-0-	-192	-0-	3528	2	N	-0-	-0-
10	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2	N	-0-	-0-
11	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	3212	2	N	-0-	-0-
12	3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3300	2	N	-0-	-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492		
08	806 N	580	-0-	-226	-0-	580	2	N	-0-	-0-
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	2	N	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HERBST, M.V.										WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VIDAURRI, R. ET AL										WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678	
08	3100 N	2912	-0-	-188	5032	2912	2			Y	-0-					-0-	
09	3000 N	2679	-0-	-321	4711	2679	2			Y	-0-					-0-	
10	3100 N	2271	-0-	-829	3882	2271	2			Y	-0-					-0-	
11	3000 N	2252	-0-	-748	3134	2252	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	2470	-0-	-630	2504	2470	2			Y	-0-					-0-	
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	241					Y	NO RPT					-0-	
CANALES										WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714	
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-	
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-	
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					-0-	
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-	
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-	
C-BRUNI MINERAL TRUST										WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906	
08	3534 X	2364	-0-	-1170	-0-	111	1	2229	3	Y	22	21	1			10	
						24	9										
09	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	171	1	3144	3	Y	26	24	1			12	
						29	9										
10	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	184	1	3070	3	Y	30	26	1			16	
						33	9										
11	3420 X	2330	-0-	-1090	-0-	124	1	2176	3	Y	27	25	1			18	
						30	9										
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	3	Y	28	31	1			15	
						31	9										
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					15	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		601 N	601	-0-	-0-	51 1	550 3	Y	-0-		-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	51 1	498 3	Y	-0-		-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	53 1	554 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	404	-0-	-76	41 1	363 3	Y	-0-		-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	14 1	540 3	Y	2		2
						2 9					
01		496 N	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT		2

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10040 - 10153	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7324 - 7946	
08		2573 X	1686	-0-	-887	80 1	1606 3	Y	-0-	5 1	-0-
09		2490 X	2430	-0-	-60	126 1	2304 3	Y	-0-		-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	139 1	2328 3	Y	-0-		-0-
11		1841 N	1841	-0-	-0-	99 1	1742 3	Y	-0-		-0-
12		2520 N	2520	-0-	-0-	133 1	2387 3	Y	-0-		-0-
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480			Y	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 7667 - 8390	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7985 - 8750	
08		279 N	204	-0-	-75	204 2		N	-0-		-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 7518 - 7557	
08		713 N	533	-0-	-180	533 2		N	-0-		17
09		1242 N	1242	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		17
10		720 N	720	-0-	-0-	720 2		N	-0-		17
11		510 N	370	-0-	-140	370 2		N	-0-		17
12		583 N	583	-0-	-0-	583 2		N	-0-		17
01		713 N	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT		17

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			51
09	2400 N	15	-0-	-2385	-0-	-0-	15	2			N	-0-			51
10	1643 N	588	-0-	-1055	-0-	-0-	584	2	4	9	N	-0-	4		55
11	2040 N	1455	-0-	-585	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			55
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			55
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT			55

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900						
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	-0-			-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	3	Y	-0-			-0-
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	3	Y	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3176	-0-	76	-0-	76	168	1	3008	3	Y	-0-			-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904						
08	6448 X	4032	-0-	-2416	-0-	-0-	191	1	3841	3	Y	-0-			-0-
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	6396	3	Y	-0-			-0-
10	6448 X	5370	-0-	-1078	-0-	-0-	303	1	5067	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4146	-0-	-1704	-0-	-0-	223	1	3923	3	Y	-0-			-0-
12	6541 X	6433	-0-	-108	-0-	-0-	340	1	6093	3	Y	-0-			-0-
01	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694						
08	9052 X	7479	-0-	-1573	-0-	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
09	8490 X	7424	-0-	-1066	-0-	-0-	7424	2			N	-0-			-0-
10	7471 X	7409	-0-	-62	-0-	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
11	7230 X	6808	-0-	-422	-0-	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
12	7471 X	7002	-0-	-469	-0-	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151						
08	1271 N	971	-0-	-300	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	-0-	53	1	879	3	Y	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	-0-			-0-
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-			-0-
*12	961 N	875	-0-	-86	-0-	-0-	57	1	811	3	Y	6			6
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	7	9			Y	NO RPT			6

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861							
08	8866 X	8192	-0-	-674	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
09	8730 X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
10	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8850 X	8259	-0-	-591	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
01	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590							
08	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	285	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	309	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	294	1	3130	3	Y	-0-					-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	260	1	2641	3	Y	-0-					-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	153	1	3291	3	Y	-0-	2				2
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		2 9			Y	NO RPT					2

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332							
08	6820 X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	6036	-0-	-564	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088							
08	4216 X	4007	-0-	-209	-0-	340	1	3667	3	Y	-0-					-0-
09	4080 X	3931	-0-	-149	-0-	362	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	355	1	3743	3	Y	-0-					-0-
11	3840 X	3764	-0-	-76	-0-	386	1	3378	3	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	97	1	3858	3	Y	-0-	1				1
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		1 9			Y	NO RPT					1

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262							
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	3	Y	-0-					3
09	720 N	655	-0-	-65	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					3
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-					3
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-					3
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	Y	-0-					3
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	4490	-0-	4490	-	12198	4490 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	3802	-0-	3802	-	16000	3802 2	Y	-0-				-0-
10	19885 X	3885	-0-	-16000	-	-	3885 2	Y	-0-				-0-
11	3898 X	3898	-0-	-	-	-	3898 2	Y	-0-				-0-
12	3252 X	3252	-0-	-	-	-	3252 2	Y	-0-				-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-	-	-	Y	NO RPT				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-		N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-		N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-		N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-		N	-0-			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-		N	NO RPT			-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752	
08	2387 X	1760	-0-	-627	-0-	-	102 1	1658 3	Y	-0-		-0-	
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-	151 1	2906 3	Y	-0-		-0-	
10	3379 X	2739	-0-	-640	-0-	-	142 1	2597 3	Y	-0-		-0-	
11	3270 X	1162	-0-	-2108	-0-	-	77 1	1085 3	Y	-0-		-0-	
12	3229 X	3229	-0-	-	-0-	-	3229 3	-	Y	-0-		-0-	
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	-	-	-	Y	NO RPT		-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828	
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	-	72 2		N	-0-		-0-	
09	210 N	67	-0-	-143	-0-	-	67 2		N	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-	205 2		N	-0-		-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-	263 2		N	-0-		-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-	295 2		N	-0-		-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-	-		N	NO RPT		-0-	

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9561	
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	-	557 2		N	-0-		-0-	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-	554 2		N	-0-		-0-	
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	-	548 2		N	-0-		-0-	
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-	1100 2		N	-0-		-0-	
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-	644 2		N	-0-		-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-	-		N	NO RPT		-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8506 - 8856	
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-	1421 2		N	-0-		28	
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-	950 2		N	-0-		28	
10	1457 N	660	-0-	-797	-0-	-	660 2		N	-0-		28	
11	1380 N	612	-0-	-768	-0-	-	612 2		N	-0-		28	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-	757 2		N	-0-		28	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-	-		N	NO RPT		28	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1035	-0-	-465	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345		
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2	N	-0-		-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448		
08	1085 N	449	-0-	-636	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09	1530 N	499	-0-	-1031	-0-	499 2	N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410		
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10	310 N	72	-0-	-238	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	300 N	63	-0-	-237	-0-	63 2	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711		
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	N	-0-		-0-
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-	-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-	-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-	-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-	-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898		
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1	219 3	Y	-0-	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22 1	426 3	Y	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30 1	530 3	Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	60	-0-	-250	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360		
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2		Y	-0-	-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 153792		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602		
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-	-0-
09	870 N	428	-0-	-442	-0-	428 2		N	-0-	-0-
10	589 N	332	-0-	-257	-0-	332 2		N	-0-	-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-	25
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9	N	5	30
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-	30
11	1290 N	699	-0-	-591	-0-	699 2		N	-0-	30
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	30
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	30

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526								
08	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	698	-0-	-982	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104								
08	1922 X	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945								
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724								
08	899 N	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-					37
09	810 N	373	-0-	-437	-0-	373	2			N	-0-					37
10	589 N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					37
11	480 N	93	-0-	-387	-0-	93	2			N	-0-					37
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					37
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					37

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	1190 2	N	-0-		-0-	
09	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1237 2	N	-0-		-0-	
10	1550	N	900	-0-	-650	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	989 2	N	-0-		-0-	
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-	
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664				
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	N	-0-		-0-	
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	N	-0-		-0-	
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352 2	N	-0-		-0-	
11	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3187 2	N	-0-		-0-	
12	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	3052 2	N	-0-		-0-	
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174				
08	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404 2	N	-0-		22	
09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2	N	-0-		22	
10	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4677 2	N	-0-		22	
11	4590	X	4441	-0-	-149	-0-	4416 2	N	23		45	
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	-0-		45	
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-		N	NO RPT		45	

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938				
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		-0-	
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-		-0-	
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2	N	-0-		-0-	
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2	N	-0-		-0-	
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2	N	-0-		-0-	
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851				
08	8587	X	1082	-0-	-7505	-0-	75 1	1007 3	Y	-0-	1	
09	8310	X	627	-0-	-7683	-0-	43 1	583 3	Y	1	1	
							1 9					
10	372	X	320	-0-	-52	-0-	22 1	298 3	Y	-0-	1	
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	151 1	2299 3	Y	-0-	-0-	
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	34 1	502 3	Y	1	1	
							1 9				-0-	
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910 2		N	-0-	-0-
09	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437 2		N	-0-	-0-
10	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611 2		N	-0-	-0-
11	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320 2		N	-0-	-0-
12	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662 2		N	-0-	-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912		
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911		
08	5983 X	5687	-0-	-296	-0-	5687 2		N	-0-	-0-
09	5790 X	5550	-0-	-240	-0-	5550 2		N	-0-	-0-
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2		N	-0-	-0-
11	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-	-0-
12	5642 X	5600	-0-	-42	-0-	5600 2		N	-0-	-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922		
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-	-0-
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-	-0-
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-	-0-
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-	-0-
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-	-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-	-0-	
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-	-0-	
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-	-0-	
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-	-0-	
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	-0-	
01	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT	-0-	

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 162124		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810				
08	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353 2		N	-0-	16	
09	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	3534 2	7 9	N	6	22	
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-	22	
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3444 2	2 9	N	2	24	
12	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	3047 2		N	-0-	24	
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT	24	

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884				
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	925 2		N	-0-	-0-	
09	960	N	847	-0-	-113	-0-	847 2		N	-0-	-0-	
10	1147	N	722	-0-	-425	-0-	722 2		N	-0-	-0-	
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780 2		N	-0-	-0-	
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-	-0-	
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804				
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81 2		N	-0-	-0-	
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-	-0-	
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-	
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-	
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384				
08	1054	N	465	-0-	-589	-0-	465 2		N	-0-	31	
09	870	N	14	-0-	-856	-0-	14 2		N	-0-	31	
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	31	
11	450	N	22	-0-	-428	-0-	22 2		N	-0-	31	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	31	

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499				
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761 2		N	-0-	-0-	
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716 2		N	-0-	-0-	
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	-0-	
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716 2		N	-0-	-0-	
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-	
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682				
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-	
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-	
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-	
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986 2		N	-0-	-0-	
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-	
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	164349	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7506 - 7511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	89 1	963 3	Y	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	46 1	445 3	Y	-0-			-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	77 1	815 3	Y	-0-			-0-
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	87 1	760 3	Y	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	18 1	707 3	Y	2			2
							2 9						
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			2

3-D RANCHES		WELL #:		6	RRCID ->	164829	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9192 - 9290		
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
09		390 N	148	-0-	-242	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11		300 N	105	-0-	-195	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		152	RRCID ->	164908	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8844 - 8883		
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10		651 N	135	-0-	-516	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		77	RRCID ->	164917	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8519 - 8562		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		35	RRCID ->	165326	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8722 - 8762		
08		2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
09		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
10		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
12		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-			-0-
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9484 - 9704		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-	-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-	-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400		
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		N	-0-	-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497		
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-	-0-
09	2370 N	1999	-0-	-371	-0-	1999 2		N	-0-	-0-
10	2294 N	2108	-0-	-186	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-	-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-	-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598		
08	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814		
08	4247 X	3500	-0-	-747	-0-	3500 2		Y	-0-	-0-
09	4110 X	3583	-0-	-527	-0-	3583 2		Y	-0-	-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		Y	-0-	-0-
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		Y	-0-	-0-
12	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-	-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA B		WELL #:		8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8479 - 9349			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	350	-0-	-177	-0-		350	2		N	-0-				-0-
09	480 N	331	-0-	-149	-0-		331	2		N	-0-				-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2		N	-0-				-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	2		N	-0-				-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7742 - 8917			
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860			
08	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-		902	1	8825	2	N	-0-			-0-
09	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-		795	1	8892	2	N	-0-			-0-
10	9703 X	8923	-0-	-780	-0-		739	1	8184	2	N	-0-			-0-
11	9390 X	7323	-0-	-2067	-0-		613	1	6710	2	N	-0-			-0-
12	9703 X	8063	-0-	-1640	-0-		657	1	7406	2	N	-0-			-0-
01	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606			
08	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-				-0-
09	17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-				-0-
10	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-				-0-
11	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	169354	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9518 - 9582			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-				-0-
09	480 N	455	-0-	-25	-0-		455	2		N	-0-				-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-		458	2		N	-0-				-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-		446	2		N	-0-				-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854			
08	7161 X	6531	-0-	-630	-0-		6531	2		N	-0-				-0-
09	6690 X	6675	-0-	-15	-0-		6675	2		N	-0-				-0-
10	6882 X	6752	-0-	-130	-0-		6752	2		N	-0-				-0-
11	6510 X	6066	-0-	-444	-0-		6066	2		N	-0-				-0-
12	6541 X	5875	-0-	-666	-0-		5875	2		N	-0-				-0-
01	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		191	RRCID ->	170460	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8360 - 8540			
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-		3524	2		N	-0-				-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336	2		N	-0-				-0-
10	3410 X	3337	-0-	-73	-0-		3337	2		N	-0-				-0-
11	3420 X	3218	-0-	-202	-0-		3218	2		N	-0-				-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		3586	2		N	-0-				-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-	-0-	
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	722 2	Y	-0-	-0-	
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2	Y	-0-	-0-	
11	900 N	738	-0-	-162	-0-	738 2	Y	-0-	-0-	
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	Y	-0-	-0-	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422		
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	4136	-0-	1136	-0-	4136 2	Y	-0-	-0-	
10	5045 X	3909	-0-	-1136	-0-	3909 2	Y	-0-	-0-	
11	5490 X	3692	-0-	-1798	-0-	3692 2	Y	-0-	-0-	
12	5673 X	3515	-0-	-2158	-0-	3515 2	Y	-0-	-0-	
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680		
08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	804 1	N	-0-	-0-	
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	675 1	N	-0-	-0-	
10	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	1265 1	N	-0-	-0-	
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1065 1	N	-0-	-0-	
12	6138 X	5619	-0-	-519	-0-	677 1	N	-0-	-0-	
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-		N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	Y	-0-	-0-	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-	-0-	
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2	Y	-0-	-0-	
11	810 N	404	-0-	-406	-0-	404 2	Y	-0-	-0-	
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	Y	-0-	-0-	
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-	-0-	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-	-0-	
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 2	Y	-0-	-0-	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	Y	-0-	-0-	
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
08	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292 2	Y	-0-	-0-	
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	Y	-0-	-0-	
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	Y	-0-	-0-	
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-	-0-	
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	Y	-0-	-0-	
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259		
08	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	1889 2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1907	-0-	-133	-0-	1907 2	Y	-0-		-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	Y	-0-		-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	Y	-0-		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453		
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	91 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420		
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077 2	Y	-0-		-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT		-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332		
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
10	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2	N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004		
08	6200 X	5325	-0-	-875	-0-	5325 2	Y	-0-		-0-
09	5670 X	5008	-0-	-662	-0-	5008 2	Y	-0-		-0-
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2	Y	-0-		-0-
11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2	Y	-0-		-0-
12	5146 X	5080	-0-	-66	-0-	5080 2	Y	-0-		-0-
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856		
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	Y	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2	Y	-0-		-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	Y	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467			
08	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257			
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3301	-0-	301	301	3301	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3482	-0-	382	683	3482	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374			
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736			
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559			
08	868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	750	2	N	40	40	40
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	40
*11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2	N	-0-	-0-	40
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-	40
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		40

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026			
08	11966 X	9486	-0-	-2480	-0-	9486	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10410 X	8708	-0-	-1702	-0-	8708	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8928 X	8660	-0-	-268	-0-	8660	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA B2		WELL #:		12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8926 -	9066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11172 -	11302		
08	3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2				Y	-0-			-0-
09	3480 X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2				Y	-0-			-0-
10	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3498	2				Y	-0-			-0-
11	3390 X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2				Y	-0-			-0-
12	3503 X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2				Y	-0-			-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	174618	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9200 -	9415		
*02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2				N	-0-			-0-
*03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2				N	-0-			-0-
*04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2				N	-0-			-0-
*05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2				N	-0-			-0-
*06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2				N	-0-			-0-
*07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2				N	-0-			-0-
*08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2				N	-0-			-0-
*09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2				N	-0-			-0-
*10	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2				N	-0-			-0-
*11	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	1926	2				N	-0-			-0-
*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2				N	-0-			-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA B1		WELL #:		14	RRCID ->	174736	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8381 -	8407		
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-			-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	174892	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8759 -	9198		
08	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2				N	-0-			40
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2				N	-0-			40
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-			40
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-			40
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-			40
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			40

BRUNI RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	175157	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11013 -	11100		
08	6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2				Y	-0-			-0-
09	6540 X	4752	-0-	-1788	-0-	4752	2				Y	-0-			-0-
10	6293 X	6265	-0-	-28	-0-	6265	2				Y	-0-			-0-
11	6060 X	5401	-0-	-659	-0-	5401	2				Y	-0-			-0-
12	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	5535	2				Y	-0-			-0-
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-						Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010			
08	4402 X	4393	-0-	-9	-0-	4393	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165			
08	2790 N	1934	-0-	-856	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	1463	-0-	-1048	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1218	-0-	-642	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692			
08	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512			
08	6882 X	5516	-0-	-1366	-0-	5516	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6660 X	5878	-0-	-782	-0-	5878	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620			
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1153	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689			
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1187	-0-	-373	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10615 - 11225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5301 X	1101	-0-	-4200	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-
09		4410 X	1126	-0-	-3284	-0-	1126 2		Y	-0-		-0-
10		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		Y	-0-		-0-
11		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 2		Y	-0-		-0-
12		5425 X	4172	-0-	-1253	-0-	4172 2		Y	-0-		-0-
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10388 - 10816	
08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-		-0-
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-		-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9860 - 10501	
08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		Y	-0-		-0-
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2		Y	-0-		-0-
10		3193 X	2956	-0-	-237	-0-	2956 2		Y	-0-		-0-
11		3210 X	2666	-0-	-544	-0-	2666 2		Y	-0-		-0-
12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-		-0-
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10717 - 11221	
08		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		Y	-0-		-0-
09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 2		Y	-0-		-0-
10		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-		-0-
11		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		Y	-0-		-0-
12		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2		Y	-0-		-0-
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9412 - 9506	
08		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388 2		Y	-0-		-0-
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-		-0-
10		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355 2		Y	-0-		-0-
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		Y	-0-		-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-		-0-
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11190 - 11272	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9010 - 9644	
08		372 X	280	-0-	-92	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
09		270 X	206	-0-	-64	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
10		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 -	7814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3937 X	3333	-0-	-604	-0-	192 1	3141 3	Y	-0-			-0-	
09		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	198 1	3807 3	Y	-0-			-0-	
10		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	205 1	3735 3	Y	-0-			-0-	
11		3660 X	2891	-0-	-769	-0-	191 1	2700 3	Y	-0-			-0-	
12		3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634 3		Y	-0-			-0-	
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 -	10738	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 -	9186	
08		6076 X	5858	-0-	-218	-0-	5858 2		N	-0-			-0-	
09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-			-0-	
10		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-			-0-	
11		5670 X	5447	-0-	-223	-0-	5447 2		N	-0-			-0-	
12		5859 X	5490	-0-	-369	-0-	5490 2		N	-0-			-0-	
01		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			-0-	

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 -	10568	
08		217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2		Y	-0-			-0-	
09		300 N	249	-0-	-51	-0-	249 2		Y	-0-			-0-	
10		341 X	239	-0-	-102	-0-	239 2		Y	-0-			-0-	
11		330 X	183	-0-	-147	-0-	183 2		Y	-0-			-0-	
12		341 X	199	-0-	-142	-0-	199 2		Y	-0-			-0-	
01		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 -	10985	
08		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 2		N	-0-			-0-	
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-	
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-	
11		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2		N	-0-			-0-	
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-	
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 -	11208	
08		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2		Y	-0-			-0-	
09		7380 X	4590	-0-	-2790	-0-	4590 2		Y	-0-			-0-	
10		7626 X	5822	-0-	-1804	-0-	5822 2		Y	-0-			-0-	
11		7380 X	3822	-0-	-3558	-0-	3822 2		Y	-0-			-0-	
12		6386 X	4004	-0-	-2382	-0-	4004 2		Y	-0-			-0-	
01		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 -	9578	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-			-0-	
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			-0-	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-	
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			-0-	
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9394 - 9839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	773	-0-	-97	-0-	773 2	Y	-0-			-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA PERLA B2		WELL #:		16	RRCID ->	177262	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF. 8140 - 8283	
08		837 N	555	-0-	-282	-0-	555 2	N	-0-			-0-
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10682 - 11126	
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-			-0-
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-			-0-
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	Y	-0-			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9456 - 10436	
08		527 N	38	-0-	-489	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09		510 N	2	-0-	-508	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10669 - 11328	
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2	N	-0-			-0-
09		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	2521	-0-	-1540	-0-	2521 2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3126	-0-	-804	-0-	3126 2	N	-0-			-0-
12		4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	2982 2	N	-0-			-0-
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11550 - 11762	
08		2666 N	2528	-0-	-138	-0-	2528 2	Y	-0-			-0-
09		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	Y	-0-			-0-
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1991	-0-	-169	-0-	1991 2	Y	-0-			-0-
12		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	Y	-0-			-0-
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		Y	NO RPT			-0-

LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8842 - 9506	
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	Y	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	286	-0-	-272	-0-	286 2	Y	-0-			-0-
11		510 N	278	-0-	-232	-0-	278 2	Y	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10910 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3255 X	1861	-0-	-1394	-0-	1861 2		Y	-0-		-0-
09		3000 X	2574	-0-	-426	-0-	2574 2		Y	-0-		-0-
10		3317 X	2058	-0-	-1259	-0-	2058 2		Y	-0-		-0-
11		3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106 2		Y	-0-		-0-
12		3317 X	1825	-0-	-1492	-0-	1825 2		Y	-0-		-0-
01		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9848 - 10502	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		Y	-0-		-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9834 - 10128	
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-		-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-		-0-
11		840 N	687	-0-	-153	-0-	687 2		Y	-0-		-0-
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-		-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11426 - 11490	
08		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 2		Y	-0-		-0-
09		9750 X	3726	-0-	-6024	-0-	3726 2		Y	-0-		-0-
10		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		Y	-0-		-0-
11		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		Y	-0-		-0-
12		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 2		Y	-0-		-0-
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9915 - 10380	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10040 - 10424	
08		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
09		1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10898 - 10982	
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
09		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-		-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-		-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9604 - 9724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11262 - 11355		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9474 - 10320		
08	1581 N	21	-0-	-1560	-0-	21	2	N	-0-				-0-
09	1320 N	55	-0-	-1265	-0-	55	2	N	-0-				-0-
10	1023 N	163	-0-	-860	-0-	163	2	N	-0-				-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-				-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9458 - 10468		
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9020 - 9568		
08	11036 X	10736	-0-	-300	-0-	10736	2	N	-0-				-0-
09	10320 X	9957	-0-	-363	-0-	9957	2	N	-0-				-0-
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-	10162	2	N	-0-				-0-
11	10500 X	9951	-0-	-549	-0-	9951	2	N	-0-				-0-
12	10850 X	10303	-0-	-547	-0-	10303	2	N	-0-				-0-
01	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9282 - 9396		
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-				52
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-				52
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-				52
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-				52
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-				52
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				52

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8887 - 8942		
08	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2	Y	-0-				-0-
09	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957	2	Y	-0-				-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-				-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	Y	-0-				-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-				-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-		-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
11	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	1270 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866		
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	Y	-0-		-0-
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	Y	-0-		-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	Y	-0-		-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	Y	-0-		-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	Y	-0-		-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680		
08	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 2	N	-0-		-0-
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999 2	N	-0-		-0-
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 2	N	-0-		-0-
11	7050 X	7027	-0-	-23	-0-	7027 2	N	-0-		-0-
12	7285 X	3974	-0-	-3311	-0-	3974 2	N	-0-		-0-
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558		
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2	Y	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2	Y	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630		
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	Y	-0-		-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	Y	-0-		-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	Y	-0-		-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8960 - 10280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	-0-	5261 2		N	-0-			-0-
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-			-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	4574 2		N	-0-			-0-
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10400 - 10602	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10544 - 10636	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
09	1140 N	796	-0-	-344	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	13	-0-	-1599	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3203	-0-	203	-0-	203	3203 2		N	-0-			-0-
12	1706 N	1503	-0-	-203	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846	
08	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
09	4320 X	3920	-0-	-400	-0-	-0-	3920 2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3741	-0-	-723	-0-	-0-	3741 2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3930	-0-	-390	-0-	-0-	3930 2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3806	-0-	-472	-0-	-0-	3806 2		N	-0-			-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440	
08	1674 X	1302	-0-	-372	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
09	1200 X	327	-0-	-873	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8160 - 9308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4867 X	4754	-0-	-113	-0-	4754	2	N	-0-				-0-
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2	N	-0-				-0-
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-				-0-
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	N	-0-				-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-				-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906			
08	3999 X	3481	-0-	-518	-0-	3481	2	N	-0-				-0-
09	3840 X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2	N	-0-				-0-
10	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	3294	2	N	-0-				-0-
11	3360 X	3177	-0-	-183	-0-	3177	2	N	-0-				-0-
12	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2	N	-0-				-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT				-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576			
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-				-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-				-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166			
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	Y	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-				-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9010 - 9664			
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-				-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2	N	-0-				-0-
11	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2	N	-0-				-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-				-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 11370			
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-				-0-
09	600 N	204	-0-	-396	-0-	204	2	Y	-0-				-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	-0-				-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-				-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562				
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	Y	-0-	-0-	
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-	-0-	
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-	-0-	
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-	-0-	
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-	-0-	
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082				
08	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	2	N	-0-	-0-	
09	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2	N	-0-	-0-	
10	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	
11	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3441	2	N	-0-	-0-	
12	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2	N	-0-	-0-	
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286				
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2	Y	-0-	-0-	
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	2	Y	-0-	-0-	
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-	-0-	
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-	-0-	
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-	-0-	
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060				
08	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	
09	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	2339	2	N	-0-	-0-	
10	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2	N	-0-	-0-	
11	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2	N	-0-	-0-	
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	
01	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT	-0-	

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196				
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748				
08	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-	
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-	-0-	
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-	-0-	
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-	-0-	
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-	-0-	
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF. 9902 - 11945		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2821 X	1348	-0-	-1473	-0-	1348	2		Y	-0-		-0-	
09	2730 X	2591	-0-	-139	-0-	2591	2		Y	-0-		-0-	
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-		-0-	
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-		-0-	
12	3100 N	3380	-0-	280	-0-	3380	2		Y	-0-		-0-	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10595 - 10736		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	181691	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10680 - 10754		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 8181 - 8512		
08	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3160	2	6 9	N	5		30	
09	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	3038	2		N	-0-		30	
10	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2		N	-0-		30	
*11	3030 X	3014	-0-	-16	-0-	3014	2		N	-0-		30	
12	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2		N	-0-		28	
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT		28	

HEIN TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10608 - 10806		
08	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-	

BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9601 - 10000		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-	
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		Y	-0-		-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8290 - 9580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2		Y	-0-				-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2		Y	-0-				-0-
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2		Y	-0-				-0-
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2		Y	-0-				-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-				-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454							
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-				-0-
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2		Y	-0-				-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1046	2		Y	-0-				-0-
11	1260	N	982	-0-	-278	-0-	982	2		Y	-0-				-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-				-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240							
08	4030	X	3019	-0-	-1011	-0-	3019	2		N	-0-				-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-				-0-
10	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2		N	-0-				-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-				-0-
12	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	1632	2		N	-0-				-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT				-0-

PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430							
08	2418	N	1918	-0-	-500	-0-	369	1	1549	3	N	-0-			13
09	2460	N	1187	-0-	-1273	-0-	365	1	822	3	N	-0-			13
10	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	359	1	327	3	N	-0-			13
11	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	204	1	168	3	N	-0-			13
12	1240	N	279	-0-	-961	-0-	110	1	167	3	N	2			15
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-	2	9			N	NO RPT			15

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498							
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552							
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8122 X	7936	-0-	-186	-0-	7936	2		N	-0-		32
09	7860 X	7653	-0-	-207	-0-	7653	2		N	-0-		32
10	8029 X	7791	-0-	-238	-0-	7791	2		N	-0-		32
11	7770 X	7383	-0-	-387	-0-	7383	2		N	-0-		32
12	8029 X	7507	-0-	-522	-0-	7507	2		N	-0-		32
01	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				N	NO RPT		32

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938				
08	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2		N	-0-		-0-
09	2340 N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
10	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2251	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606				
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
09	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2		N	-0-		-0-
10	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2		N	-0-		-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-		-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609				
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-		-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-		-0-
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-		-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2		N	-0-		-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058				
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-		-0-
09	1620 X	796	-0-	-824	-0-	796	2		N	-0-		-0-
10	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-		-0-
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-		-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586				
08	434 X	149	-0-	-285	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
09	240 X	66	-0-	-174	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730				
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1798 X	333	-0-	-1465	-0-	333	2	Y	-0-		-0-	
09	1740 X	270	-0-	-1470	-0-	270	2	Y	-0-		-0-	
10	496 X	407	-0-	-89	-0-	407	2	Y	-0-		-0-	
11	480 X	338	-0-	-142	-0-	338	2	Y	-0-		-0-	
12	496 X	234	-0-	-262	-0-	234	2	Y	-0-		-0-	
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525				
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-		-0-	
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2	Y	-0-		-0-	
11	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2	Y	-0-		-0-	
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-		-0-	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924				
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2	N	-0-		-0-	
09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2	N	-0-		-0-	
10	8339 X	8279	-0-	-60	-0-	8279	2	N	-0-		-0-	
11	8190 X	7920	-0-	-270	-0-	7920	2	N	-0-		-0-	
12	8463 X	8081	-0-	-382	-0-	8081	2	N	-0-		-0-	
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868				
08	3069 X	1104	-0-	-1965	-0-	1104	2	N	-0-		-0-	
09	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2	N	-0-		-0-	
10	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2	N	-0-		-0-	
11	3270 X	2686	-0-	-584	-0-	2686	2	N	-0-		-0-	
12	3224 X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2	N	-0-		-0-	
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
08	3100 N	3800	-0-	700	700	3800	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3357	-0-	357	1057	3357	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3225	-0-	125	1182	3225	2	N	-0-		-0-	
11	4151 X	2969	-0-	-1182	-0-	2969	2	N	-0-		-0-	
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-		-0-	
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 183472		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978				
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	X	820	-0-	-2280	-0-	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	X	666	-0-	-2334	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2387	N	1766	-0-	-621	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688							
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012							
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094							
08	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3270	X	2601	-0-	-669	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	2424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	2553	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931							
08	1519	N	737	-0-	-782	-0-	737	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440	N	603	-0-	-837	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	513	-0-	-603	-0-	513	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226							
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 185188		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830							
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		310 N	208	-0-	-102	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
09		300 N	140	-0-	-160	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10238 - 10334	
08		589 N	274	-0-	-315	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09		540 N	80	-0-	-460	-0-	80 2		N	-0-			-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11306 - 12106	
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-			-0-
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			-0-
10		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597 2		Y	-0-			-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-			-0-
12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-			-0-
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10291 - 10956	
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-			-0-
09		1890 N	1764	-0-	-126	-0-	1764 2		Y	-0-			-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-			-0-
11		1950 N	1557	-0-	-393	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-			-0-
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10764 - 10856	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-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		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8878 - 9853	
08		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1191	-0-	-219	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 11027	
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN A		WELL #:		18	RRCID ->	1867733	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09	960 N	688	-0-	-272	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	899 N	697	-0-	-202	-0-	697	2		N	-0-			-0-
11	720 N	484	-0-	-236	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		225	RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9033 - 9193	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYE, J. D.		WELL #:		11	RRCID ->	186791	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7849 - 7859	
08	3410 X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		223	RRCID ->	186792	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9414 - 9573	
08	T. A.	5311	-0-	5311	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	NO RPT			-0-
10	10580 X	4668	-0-	-5912	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	4377	-0-	-753	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	4337	-0-	-964	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11082 - 11129	
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
10	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10766 - 10958	
08	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	9889 X	9849	-0-	-40	-0-	9849 2	N	-0-		-0-
09	9120 X	8534	-0-	-586	-0-	8534 2	N	-0-		-0-
10	9641 X	8576	-0-	-1065	-0-	8576 2	N	-0-		-0-
11	9540 X	9044	-0-	-496	-0-	9044 2	N	-0-		-0-
12	9858 X	9809	-0-	-49	-0-	9809 2	N	-0-		-0-
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-		N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886		
08	837 N	219	-0-	-618	-0-	219 2	N	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665		
08	3100 N	2930	-0-	-170	137	2930 2	N	-0-		-0-
09	2836 N	2699	-0-	-137	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2491	-0-	-479	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
12	3069 X	2388	-0-	-681	-0-	2388 2	N	-0-		-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	91	-0-	91	91	91 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	91		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321 2	N	-0-		-0-
09	2310 N	2183	-0-	-127	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2	N	-0-		-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124		
08	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710		
08	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	2766 2	Y	-0-		-0-
09	3000 X	2778	-0-	-222	-0-	2778 2	Y	-0-		-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	Y	-0-		-0-
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	Y	-0-		-0-
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032		
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902		
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		15
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2	N	-0-		15
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	N	-0-		15
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2	N	-0-		15
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2	N	-0-		15
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		15

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931		
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250		
08	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2	N	-0-		-0-
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2	N	-0-		-0-
10	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698 2	N	-0-		-0-
11	7170 X	6593	-0-	-577	-0-	6593 2	N	-0-		-0-
12	7409 X	6846	-0-	-563	-0-	6846 2	N	-0-		-0-
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	CODE		
08	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
09	2100 N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
10	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	1854	2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170		
08	5456 X	5253	-0-	-203	-0-	5253	2		Y	-0-		-0-
09	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	4662	2		Y	-0-		-0-
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		Y	-0-		-0-
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		Y	-0-		-0-
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		Y	-0-		-0-
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580		
08	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2		N	-0-		25
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-		25
10	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2		N	-0-		25
11	5970 X	5815	-0-	-155	-0-	5815	2		N	-0-		25
12	6169 X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2		N	-0-		25
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT		25

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490		
08	2635 N	2124	-0-	-511	-0-	2124	2		N	-0-		-0-
09	2550 N	1851	-0-	-699	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-		-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		-0-
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-		-0-
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF.10104 - 11090		
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
10	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2		N	-0-		-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628		
08	9455 X	9405	-0-	-50	-0-	9405	2		N	-0-		-0-
09	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2		N	-0-		-0-
10	9641 X	9454	-0-	-187	-0-	9454	2		N	-0-		-0-
11	9330 X	8943	-0-	-387	-0-	8943	2		N	-0-		-0-
12	9641 X	8981	-0-	-660	-0-	8981	2		N	-0-		-0-
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611		
08	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2		Y	-0-		-0-
09	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2		Y	-0-		-0-
10	2976 X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2		Y	-0-		-0-
11	2700 N	1948	-0-	-752	-0-	1948	2		Y	-0-		-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-		-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-			-0-
09	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2210 2		Y	-0-			-0-
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		Y	-0-			-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013				
08	4154 X	4142	-0-	-12	-0-	4142 2		N	-0-			13
09	4020 X	3756	-0-	-264	-0-	3756 2		N	-0-			13
10	3906 X	3807	-0-	-99	-0-	3807 2		N	-0-			13
11	3780 X	3655	-0-	-125	-0-	3655 2		N	-0-			13
12	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	3707 2		N	-0-			13
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			13

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378				
08	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969 2		N	-0-			25
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1927 2	68 9	N	62			87
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			87
11	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			87
12	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-			87
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			87

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995				
08	992 N	446	-0-	-546	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09	570 N	289	-0-	-281	-0-	289 2		N	-0-			-0-
10	620 N	214	-0-	-406	-0-	214 2		N	-0-			-0-
*11	420 N	229	-0-	-191	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210				
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-			-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2461	-0-	-546	-0-	2461	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2133	-0-	-874	-0-	2133	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2323	-0-	-227	-0-	2323	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	2426	2	Y	-0-			-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012				
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	3	N	-0-	-0-
09	1830 N	1479	-0-	-351	-0-	85	1	1394	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	112	1	1774	3	N	-0-	-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-	-0-
*12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1884	3	N	6	6
						7	9					
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			6

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130				
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			-0-
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-			-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728				
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250				
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	Y	-0-			-0-
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2	Y	-0-			-0-
10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	4038	2	Y	-0-			-0-
11	4080 X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040				
08	806 N	306	-0-	-500	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2	N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632		
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2	N	-0-		-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-		-0-
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2	N	-0-		-0-
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-		-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936		
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360		
08	3999 X	3296	-0-	-703	-0-	3296 2	Y	-0-		-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	Y	-0-		-0-
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2	Y	-0-		-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2	Y	-0-		-0-
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	Y	-0-		-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881		
08	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635		
08	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
09	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
10	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	942	-0-	-2003	-0-	942	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2359	-0-	-311	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3439	-0-	339	339	3439	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3017	-0-	17	356	3017	2		N	-0-			-0-
12	2595 N	2239	-0-	-356	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

08	4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3789	2		Y	-0-			3
09	4050 X	3656	-0-	-394	-0-	3656	2		Y	-0-			3
10	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	2		Y	-0-			3
11	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2		Y	-0-			3
12	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2		Y	-0-			3
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT			3

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

08	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	165	1	1799	3	Y	-0-		3
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	144	1	2147	3	Y	-0-		3
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	141	1	2091	3	Y	-0-		3
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	160	1	1681	3	Y	-0-		3
*12	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	68	1	2119	3	Y	-0-		3
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		3

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	349	1	3753	3	N	-0-		22
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	355	1	3504	3	N	-0-		22
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	325	1	3428	3	N	-0-		22
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	307	1	2684	3	N	-0-		22
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	3	N	-0-	2	24
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	2	9			N	NO RPT		24

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	885	-0-	-375	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
10	1054 N	810	-0-	-244	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	489	-0-	-531	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976				
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106				
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-		-0-	
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-		-0-	
10	5332 X	5007	-0-	-325	-0-	5007	2	N	-0-		-0-	
11	5160 X	4863	-0-	-297	-0-	4863	2	N	-0-		-0-	
12	5332 X	5029	-0-	-303	-0-	5029	2	N	-0-		-0-	
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540				
08	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2	N	-0-		-0-	
09	3000 X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2	N	-0-		-0-	
10	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2	N	-0-		-0-	
11	2880 N	2840	-0-	-40	-0-	2840	2	N	-0-		-0-	
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-		-0-	
01	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690				
08	3658 X	3032	-0-	-626	-0-	3032	2	Y	-0-		16	
09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	Y	-0-		16	
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	Y	-0-		16	
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	Y	-0-		16	
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	Y	-0-		16	
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		16	

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408				
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		-0-	
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-		-0-	
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2	Y	-0-		-0-	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-		-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806				
08	3441 X	3196	-0-	-245	-0-	3196	2	Y	-0-		-0-	
09	3330 X	3278	-0-	-52	-0-	3278	2	Y	-0-		-0-	
10	3596 X	3100	-0-	-496	-0-	3100	2	Y	-0-		-0-	
11	3480 X	480	-0-	-3000	-0-	480	2	Y	-0-		-0-	
12	3596 X	2446	-0-	-1150	-0-	2446	2	Y	-0-		-0-	
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-		-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT		-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447			
08	5921	X	4140	-0-	-1781	-0-	36 1 4104 2	N	-0-		39
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	234 1 9826 2	N	-0-		39
10	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	243 1 7903 2	N	-0-		39
11	8940	X	6388	-0-	-2552	-0-	243 1 6145 2	N	-0-		39
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	243 1 5120 2	N	-0-		39
01	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-		N	NO RPT		39

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798			
08	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	4073 2	Y	-0-		-0-
09	4470	X	4393	-0-	-77	-0-	4393 2	Y	-0-		-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	Y	-0-		-0-
11	4260	X	4248	-0-	-12	-0-	4248 2	Y	-0-		-0-
12	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	4295 2	Y	-0-		-0-
01	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122			
08	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	4262 2	Y	-0-		-0-
09	4860	X	3993	-0-	-867	-0-	3993 2	Y	-0-		-0-
10	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	4030 2	Y	-0-		-0-
11	5100	X	5067	-0-	-33	-0-	5067 2	Y	-0-		-0-
12	5146	X	4468	-0-	-678	-0-	4468 2	Y	-0-		-0-
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-		Y	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400			
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028 2	N	-0-		-0-
09	4920	X	4558	-0-	-362	-0-	4558 2	N	-0-		-0-
10	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	4175 2	N	-0-		-0-
11	4740	X	4034	-0-	-706	-0-	4034 2	N	-0-		-0-
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1	2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 1	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	3 1	4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828			
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672 2	N	-0-		-0-
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	505 2	N	-0-		-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7100 - 7918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10447 X	10164	-0-	-283	-0-	10164	2	N	-0-			-0-
09	10110 X	9265	-0-	-845	-0-	9265	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	2	N	-0-			-0-
12	9982 X	7809	-0-	-2173	-0-	7809	2	N	-0-			-0-
01	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9744 - 11246	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2	Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA A1		WELL #:		10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9133 - 9314	
08	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7550 - 8303	
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	248	1	4051 3	N	-0-		-0-
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	221	1	4256 3	N	-0-		-0-
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	245	1	4469 3	N	-0-		-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3910 3	N	-0-		-0-
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3		N	-0-		-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT		-0-

MCASKILL TR4		WELL #:		37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10694 - 10776	
08	4495 X	3903	-0-	-592	-0-	3903	2	Y	-0-			-0-
09	4350 X	3922	-0-	-428	-0-	3922	2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	237169	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9728 - 10635	
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	2366	-0-	-362	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			-0-

MCASKILL TR8		WELL #:		38	RRCID ->	243736	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	12247	PERF.10702 - 11301	
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091 PERF.	8082 - 8092
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6479 X	6260	-0-	-219	-0-	6260	2	N	-0-		-0-
09	6270 X	5271	-0-	-999	-0-	5271	2	N	-0-		-0-
10	6510 X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2	N	-0-		-0-
11	6300 X	3325	-0-	-2975	-0-	3325	2	N	-0-		-0-
12	6262 X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2	N	-0-		-0-
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500 PERF.	8241 - 8814
08	5797 X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
09	5610 X	4843	-0-	-767	-0-	4843	2	N	-0-		-0-
10	5828 X	4069	-0-	-1759	-0-	4069	2	N	-0-		-0-
11	5640 X	3708	-0-	-1932	-0-	3708	2	N	-0-		-0-
12	5518 X	3927	-0-	-1591	-0-	3927	2	N	-0-		-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCANN, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500 PERF.	8734 - 8744
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-		-0-
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2	N	-0-		-0-
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2	N	-0-		-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2	N	-0-		-0-
12	744 N	638	-0-	-106	-0-	638	2	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796 PERF.	7886 - 8573
08	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2	N	-0-		-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	524	-0-	-561	-0-	524	2	N	-0-		-0-
11	930 N	458	-0-	-472	-0-	458	2	N	-0-		-0-
12	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2	N	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120 PERF.	8764 - 8785
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226 PERF.	9076 - 9102
08	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	3993	2	N	-0-		-0-
09	4080 X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2	N	-0-		-0-
10	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3910	2	N	-0-		-0-
11	3990 X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3787	-0-	-212	-0-	3787	2	N	-0-		-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006 PERF.	7370 - 8652
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-			-0-
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3921	-0-	-639	-0-	3921	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	3689	-0-	-1023	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

08	4743 X	3569	-0-	-1174	-0-	3569	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	4541	-0-	-49	-0-	4541	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	3670	-0-	-1197	-0-	3670	2	N	-0-			-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-			-0-
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2	N	-0-			-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		//CONT.//		480181							
L & P		WELL #:		5	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8374 - 8586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

MAGNA OPERATING, LLC				521455							
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10233 - 10308
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491							
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF. 9640 - 11324
08		930 N	291	-0-	-639	-0-	291 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	971	-0-	-199	-0-	971 2	N	-0-		-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
12		992 N	618	-0-	-374	-0-	618 2	N	-0-		-0-
01		899 N	435	-0-	-464	-0-	435 2	N	-0-		-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012							
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9604 - 9610
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-
09		480 N	367	-0-	-113	-0-	209 1	N	-0-		-0-
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	236 1	N	-0-		-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	259 1	N	-0-		-0-
*12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	259 1	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	251 1	N	-0-		-0-
10		558 N	540	-0-	-18	-0-	268 1	N	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	251 1	N	-0-		-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-
09		540 N	517	-0-	-23	-0-	251 1	N	-0-		-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	259 1	N	-0-		-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	DELO PR	2544	-0-	2544	2544	2544	2			N	-0-					-0-
10	5513 X	2969	-0-	-2544	-0-	2769	2	200	9	N	182	182	1			-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

08	372 N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

08	186 N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	360	1	3866	2	Y	-0-					-0-
09	4200 X	3735	-0-	-465	-0-	339	1	3396	2	Y	-0-					-0-
10	4557 X	3987	-0-	-570	-0-	411	1	3576	2	Y	-0-					-0-
11	4410 X	3354	-0-	-1056	-0-	308	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	3653	-0-	-563	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3738	-0-	-478	-0-	354	1	3384	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

08	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	197	1	2122	2	Y	-0-					-0-
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	359	1	3553	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	4838	-0-	1738	1738	452	1	4386	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	4778	-0-	1678	3416	452	1	4326	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	141296	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	11064	PERF.	9299 - 9730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID ->	141749	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10034 - 10060		
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-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	141842	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10148 - 10482		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10210 - 10292		
08	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	213	1	2135	2	Y	-0-			-0-
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	2	Y	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10346 - 10468		
08	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	280	1	3004	2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	3123	-0-	-27	-0-	283	1	2840	2	Y	-0-			-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-			-0-
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2422	-0-	-523	-0-	226	1	2196	2	Y	-0-			-0-
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	281	1	2694	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	142849	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9792 - 10443		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 10234		
08	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	347	1	3730	2	Y	-0-			-0-
09	4140 X	3769	-0-	-371	-0-	342	1	3427	2	Y	-0-			-0-
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	421	1	3667	2	Y	-0-			-0-
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	372	1	3681	2	Y	-0-			-0-
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	372	1	3610	2	Y	-0-			-0-
01	3937 X	3860	-0-	-77	-0-	365	1	3495	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954									
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:	10	RRCID ->	144313	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 10709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:	14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	10296 - 10384	
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1131	2	Y	-0-	-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-	-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-	-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-	-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-	-0-
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:	13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9386 - 10250	
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	484	2	Y	-0-	-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	2	Y	-0-	-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-	-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	2	Y	-0-	-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-	-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	44	1	423	2	Y	-0-	-0-

PENA, H.L.			WELL #:	2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8014 - 8596	
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	195	1	668	2	Y	-0-	17
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	662	2	Y	-0-	17
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	204	1	645	2	Y	-0-	17
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	192	1	623	2	Y	-0-	17
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	2	Y	-0-	17
*01	775	N	774	-0-	-1	-0-	203	1	571	2	Y	-0-	17

BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #:	16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10636 - 10780	
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	281	1	3021	2	Y	-0-	-0-
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-	-0-
10	2046	X	230	-0-	-1816	-0-	24	1	206	2	Y	-0-	-0-
11	1980	X	166	-0-	-1814	-0-	15	1	151	2	Y	-0-	-0-
12	2046	X	174	-0-	-1872	-0-	16	1	158	2	Y	-0-	-0-
01	2046	X	202	-0-	-1844	-0-	19	1	183	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA			WELL #:	17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10216 - 10240	
08	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	189	1	2032	2	Y	-0-	-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	254	1	2542	2	Y	-0-	-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	238	1	2068	2	Y	-0-	-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	230	1	2278	2	Y	-0-	-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	218	1	2118	2	Y	-0-	-0-
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	249	1	2381	2	Y	-0-	-0-

PENA, H.L.			WELL #:	3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8656 - 8798	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 -	8762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	5425 X	4874	-0-	-551	-0-	415	1	4459	2	Y	-0-	-0-	
09	5250 X	4702	-0-	-548	-0-	427	1	4275	2	Y	-0-	-0-	
10	4960 X	4733	-0-	-227	-0-	488	1	4245	2	Y	-0-	-0-	
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	Y	-0-	-0-	
12	4867 X	4853	-0-	-14	-0-	453	1	4400	2	Y	-0-	-0-	
01	4867 X	4377	-0-	-490	-0-	414	1	3963	2	Y	-0-	-0-	

PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 -	8410	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	118	1	712	2	N	-0-	41	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	109	1	643	2	N	1	42	
						1	9						
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	110	1	659	2	N	3	45	
						3	9						
11	690 N	479	-0-	-211	-0-	125	1	354	2	N	-0-	45	
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	132	1	642	2	N	-0-	45	
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	145	1	632	2	N	-0-	45	

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 -	8798	
08	1116 N	930	-0-	-186	-0-	210	1	720	2	Y	-0-	26	
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	202	1	705	2	Y	-0-	26	
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	197	1	622	2	Y	-0-	26	
11	900 N	594	-0-	-306	-0-	140	1	454	2	Y	-0-	26	
12	930 N	690	-0-	-240	-0-	163	1	527	2	Y	-0-	26	
*01	806 N	613	-0-	-193	-0-	161	1	452	2	Y	-0-	26	

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 -	8258	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	2	N	-0-	-0-	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	149	1	880	2	N	-0-	-0-	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	170	1	1023	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	673	-0-	-257	-0-	176	1	497	2	N	-0-	-0-	
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	802	-0-	-376	-0-	150	1	652	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
PENA, H. L. WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2325 N	2263	-0-	-62	-0-	512	1	1751	2	Y	-0-			54
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	530	1	1850	2	Y	-0-			54
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	-0-			54
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	-0-			54
12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	-0-			54
*01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	554	1	1555	2	Y	-0-			54

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410															

08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-			2
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	-0-			2
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	2	Y	-0-			2
11		270 N	181	-0-	-89	-0-	43	1	138	2	Y	-0-			2
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	-0-			2
*01		279 N	118	-0-	-161	-0-	31	1	87	2	Y	-0-			2

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776															

08		93 N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			10
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			10
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	-0-			10
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-			10
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			10
*01		124 N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			10

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414															

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

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883															

08		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	369	1	2235	2	N	-0-			161
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	343	1	2027	2	N	2			163
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	340	1	2042	2	N	2			165
11		1860 N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	-0-			165
12		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	-0-			165
*01		1922 N	1741	-0-	-181	-0-	325	1	1416	2	N	-0-			165

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164															

08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	249	1	854	2	Y	-0-			21
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	220	1	767	2	Y	-0-			21
10		1054 N	954	-0-	-100	-0-	230	1	724	2	Y	-0-			21
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-			21
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-			21
*01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	289	1	811	2	Y	-0-			21

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9034 - 9994			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979			
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1871	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	-0-	196	1	1709	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	-0-	176	1	1682	2	Y	-0-			-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	175080	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9706 - 10281			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679 - 9760			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10607			
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	502	2	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	-0-	34	1	334	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688			
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

08		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		310 1	3328 2	Y	-0-	-0-
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		291 1	2917 2	Y	-0-	-0-
10		2790 X	2587	-0-	-203	-0-		267 1	2320 2	Y	-0-	-0-
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		262 1	2595 2	Y	-0-	-0-
12		2790 X	2727	-0-	-63	-0-		255 1	2472 2	Y	-0-	-0-
01		2790 X	2245	-0-	-545	-0-		212 1	2033 2	Y	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748												
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-		4 1	42 2	Y	-0-	-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-		8 1	84 2	Y	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-		10 1	90 2	Y	-0-	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		9 1	88 2	Y	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-		10 1	96 2	Y	-0-	-0-
01		93 N	52	-0-	-41	-0-		5 1	47 2	Y	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532												
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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597												
08		1209 N	1135	-0-	-74	-0-		97 1	1038 2	Y	-0-	-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		101 1	1015 2	Y	-0-	-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		112 1	971 2	Y	-0-	-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		101 1	999 2	Y	-0-	-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		109 1	1063 2	Y	-0-	-0-
*01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		105 1	1008 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322												
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-		60 1	642 2	Y	-0-	-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-		62 1	617 2	Y	-0-	-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-		56 1	491 2	Y	-0-	-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-		50 1	495 2	Y	-0-	-0-
12		527 N	502	-0-	-25	-0-		47 1	455 2	Y	-0-	-0-
01		527 N	443	-0-	-84	-0-		42 1	401 2	Y	-0-	-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894												
08		217 N	188	-0-	-29	-0-		16 1	172 2	Y	-0-	-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-		27 1	272 2	Y	-0-	-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-		19 1	161 2	Y	-0-	-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-		19 1	185 2	Y	-0-	-0-
12		310 N	227	-0-	-83	-0-		21 1	206 2	Y	-0-	-0-
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		24 1	228 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		1		RRCID -> 131965		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4553 - 4563		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		1		RRCID -> 156673		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 5150 - 5250		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 5951 - 5958		
08	2077 X	1923	-0-	-154	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			25	
09	2100 X	1571	-0-	-529	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			25	
10	2170 X	990	-0-	-1180	-0-	-0-	990	2			N	-0-			25	
11	2100 X	1903	-0-	-197	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			25	
12	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			25	
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-					N	NO RPT			25	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5883 - 5901				
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	-0-	81	1	1324	3	Y	-0-			-0-	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1597	3	Y	-0-			-0-	
10	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	-0-	79	1	1437	3	Y	-0-			-0-	
11	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	-0-	75	1	1062	3	Y	-0-			-0-	
12	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-			-0-	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VELA, J. M.		WELL #:		18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 7370 - 7380				
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 1840 - 1852		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)			50932 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LA PERLA			WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA REFORMA			50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954													
GUERRA, A. "B"			WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA REFORMA (C-5650)			50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954													
GUERRA, A., ET AL -B-			WELL #: 2		RRCID -> 042627		COMPL. DATE 10/00/1967		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (C-5650)		//CONT.//		50953 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 C	RRCID -> 048819	COMPL. DATE 08/20/1970	TOTAL DEPTH 8593	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA		WELL #:		D 11	RRCID -> 241573	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5438 - 5445		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (D)				50953 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 130639	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5080 - 5170		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (E)				50953 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9D	RRCID -> 205944	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 5412 - 5420		
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-

LA REFORMA (F)				50953 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GUERRA, F. B. "F"		WELL #:		2	RRCID -> 206607	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 5740 - 5750		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (F) //CONT.// 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

08		26132	26132	-0-	-0-	-0-	1524	1	24183	2	N	386	459	1	56
							425	9							
09		26638	26638	-0-	-0-	-0-	1499	1	24752	2	N	352	296	1	112
							387	9							
10		25730	24271	-0-	-1459	-0-	1505	1	22411	2	N	323	294	1	141
							355	9							
11		24900	22416	-0-	-2484	-0-	21992	2	424	9	N	385	423	1	103
12		25730	20288	-0-	-5442	-0-	19857	2	431	9	N	392	332	1	163
01		25730	18967	-0-	-6763	-0-	18450	2	517	9	N	470	554	1	79

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857															
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256															
08		837	N	738	-0-	-99 B	-10343	55	1	683	3	N	-0-		15
09		660	N	764	-0-	104 B	-10239	56	1	708	3	N	-0-		15
10		527	N	776	-0-	249 B	-9990	58	1	718	3	N	-0-		15
11		720	N	576	-0-	-144 B	-9990	45	1	525	3	N	5		20
								6	9						
12		775	N	509	-0-	-266 B	-9990	43	1	466	3	N	-0-		20
01		775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-9990					N	NO RPT		20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908															
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-		-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-		-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-		-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-		-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
GUERRA "D"		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
08	4340 #	1920	-0-	-2420	-0-	1920	2		N	-0-			150
09	4200 #	2865	-0-	-1335	-0-	2865	2		N	-0-			150
10	4340 #	1687	-0-	-2653	-0-	1687	2		N	-0-			150
11	3570 #	2773	-0-	-797	-0-	2773	2		N	-0-			150
12	2976 #	2607	-0-	-369	-0-	2607	2		N	-0-			150
01	2976 #	333	-0-	-2643	-0-	300	4	33 9	N	30			180

LA REFORMA (LOPEZ)		50953 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857											
DE LOPEZ, C. V. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119109		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	69 1	853 2	N	70	80 1		10
						77 9						
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	69 1	867 2	N	72	59 1		23
						79 9						
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	67 1	882 2	N	78	67 1		34
						86 9						
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	35 1	863 2	N	82	94 1		22
						90 9						
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	34 1	876 2	N	72	60 1		34
						79 9						
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	848 2	74 9	N	67	87 1		14

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	7	5 1		2
						8 9						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
01	14B2 EXT	-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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494			
08	2573 N	2475	-0-	-98	-0-	319 1	84 2	N	28	107 1		14
						2041 3	31 9					
09	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	364 1	79 2	N	71	75 1		10
						1916 3	78 9					
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	433 1	35 2	N	23			33
						2200 3	25 9					
11	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	360 1	414 2	N	27	30 1		30
						1558 3	30 9					
12	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	309 1	64 2	N	19			49
						1902 3	21 9					
01	2697 N	2211	-0-	-486	-0-	278 1	31 2	N	-0-			49
						1902 3						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	9 1	289 2	N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9 1	309 2	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10 1	359 2	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	246 2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2	2 1		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48 1	597 2	N	15	15 1					2
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	17 9	427 2	N	13	11 1					4
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	34 1	505 2	N	7	8 1					3
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	14 9	636 2	N	-0-	3 1					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39 1	593 2	N	1	1 1					-0-
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	8 9	3 9	N	3	3 1					-0-

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476							
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	177 1	2805 2	N	14	16 1					2
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	15 9	2500 2	N	15	12 1					5
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	151 1	2233 2	N	14	13 1					6
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	17 9	46 9	N	42	37 1					11
12	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	150 1	52 9	N	47	38 1					20
01	2325 N	1708	-0-	-617	-0-	2635 2	32 9	N	29	45 1					4

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1109	2	11	9	N	10					162
09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1002	2	13	9	N	12					174
10	1178	N	969	-0-	-209	-0-	962	2	7	9	N	6					180
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1062	2	7	9	N	6					186
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16					202
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	N	11					213

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	35 1	8 2	N	2	92 1	25
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	193 3	2 9	N	-0-		25
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	18 1	4 2	N	-0-		25
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	107 3		N	-0-		25
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 3	11 2	N	-0-		25
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	9 1		N	-0-		25
						41 3		N	-0-		25

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	4399	-0-	4399	4399	167 1	4207 2	N	23	17 1	6
12	T. A.	2069	-0-	2069	6468	25 9	1963 2	N	28	21 1	13
01	T. A.	321	-0-	321	6789	75 1	11 9	N	10	21 1	2
						31 9					
						310 2					

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1181	-0-	1181	1181	1181 2		N	-0-		-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906			
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	745 1	15644 2	Y	85	124 1	73
09	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	94 9	13942 2	Y	72	126 1	19
10	16337 X	13715	-0-	-2622	-0-	667 1	13024 2	Y	77		96
11	15960 X	14506	-0-	-1454	-0-	79 9	13864 2	Y	80	129 1	47
12	16492 X	15432	-0-	-1060	-0-	606 1	14730 2	Y	126	32 1	141
01	16492 X	13235	-0-	-3257	-0-	85 9	154 9	Y	140	196 1	85
						554 1					
						88 9					
						563 1					
						139 9					
						13081 2					

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843			
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	129 1	2706 2	N	17		47
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	19 9	3399 2	N	15		62
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	162 1	5436 2	N	30		92
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	17 9	4764 2	N	27		119
12	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	253 1	6718 2	N	45	13 1	151
*01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	33 9	66 9	N	60	27 1	184
						190 1					
						30 9					
						256 1					
						50 9					
						5931 2					

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "C"				WELL #: 2	RRCID -> 202284	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 7506 - 10312						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	226	1	4733	2	Y	45	65	1	39
09	4590 X	4150	-0-	-440	-0-	50	9	3918	2	Y	40	68	1	11
10	5146 X	4365	-0-	-781	-0-	44	9	4130	2	Y	39			50
11	4980 X	4371	-0-	-609	-0-	192	1	4159	2	Y	41	67	1	24
12	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	43	9	6135	2	Y	57	10	1	71
*01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	167	1	79	9	Y	72	87	1	56
						45	9							
						235	1							
						63	9							
						5455	2							

GUERRA "D"				WELL #: 1	RRCID -> 203597	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 11260	PERF. 9396 - 10153						
08	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	659	1	4156	2	Y	58			89
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	64	9	4237	2	Y	59	117	1	31
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	712	1	4799	2	Y	62			93
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	65	9	4859	2	Y	60	117	1	36
12	5177 X	5100	-0-	-77	-0-	728	1	4701	2	Y	65			101
01	5301 X	4633	-0-	-668	-0-	379	1	77	9	Y	70	119	1	52
						66	9							
						327	1							
						72	9							
						4556	2							

GUERRA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 208857	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 10743	PERF. 9556 - 11126						
08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	550	1	5071	2	N	57			163
09	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	63	9	5245	2	N	63	184	1	42
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	522	1	5882	2	N	76			118
11	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	69	9	6621	2	N	97			215
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	573	1	6289	2	N	111	213	1	113
*01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	84	9	143	9	N	130	226	1	17
						529	1							
						107	9							
						501	1							
						122	9							
						6290	2							

GUERRA "D"				WELL #: 4	RRCID -> 208883	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9124 - 10452						
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	299	1	3698	2	Y	38			55
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	42	9	3504	2	Y	38	73	1	20
10	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	279	1	3607	2	Y	41			61
11	3960 X	3706	-0-	-254	-0-	42	9	3518	2	Y	40	77	1	24
12	4030 X	3863	-0-	-167	-0-	276	1	3672	2	Y	43			67
01	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	45	9	47	9	Y	43	78	1	32
						144	1							
						44	9							
						144	1							
						47	9							
						3523	2							

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	768	1	5244	2	N	100	191	1		90
						110	9								
09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	784	1	5181	2	N	102				192
						112	9								
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	776	1	5115	2	N	106	189	1		109
						117	9								
11	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	419	1	5366	2	N	102				211
						112	9								
12	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	387	1	5735	2	N	125	210	1		126
						138	9								
*01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5128	2	151	9	N	137	221	1		42

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740															
08	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	325	1	2232	2	N	48				175
						53	9								
09	2700 X	2404	-0-	-296	-0-	289	1	2071	2	N	40	187	1		28
						44	9								
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	323	1	2513	2	N	50				78
						55	9								
11	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	85	1	2232	2	N	49				127
						54	9								
12	2604 X	2066	-0-	-538	-0-	70	1	1930	2	N	60	7	1		180
						66	9								
01	2790 N	1852	-0-	-938	-0-	1778	2	74	9	N	67	204	1		43

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454															
08	806 N	657	-0-	-149	-0-	29	1	611	2	N	15				200
						17	9								
09	750 N	572	-0-	-178	-0-	26	1	538	2	N	7	185	1		22
						8	9								
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	32	1	692	2	N	17				39
						19	9								
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	23	1	582	2	N	13				52
						14	9								
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	664	2	N	19	2	1		69
						21	9								
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	645	2	18	9	N	16	3	1		82

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900															
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				35
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-			2007	2	N	62				97
						96	1								
						68	9								
10	3100 N	6273	-0-	3173	3173	272	1	5846	2	N	141	188	1		50
						155	9								
11	3000 N	4503	-0-	1503	4676	169	1	4233	2	N	92				142
						101	9								
12	3100 N	3247	-0-	147	4823	116	1	3037	2	N	85	14	1		213
						94	9								
*01	7671 X	2848	-0-	-4823	-0-	2745	2	103	9	N	94	227	1		80

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	430	1	4505	2	N	158	184	1	70
						174	9							
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	434	1	4139	2	N	149			219
						164	9							
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	580	1	5023	2	N	160	190	1	189
						176	9							
11	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	571	1	6226	2	N	172	191	1	170
						189	9							
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	480	1	5212	2	N	183	208	1	145
						201	9							
*01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5627	2	212	9	N	193	217	1	121

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466		
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	169	1	3555	2	N	50	156	1	85
						55	9							
09	3240 X	2426	-0-	-814	-0-	108	1	2253	2	N	59			144
						65	9							
10	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	131	1	2821	2	N	74	184	1	34
						81	9							
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	113	1	2835	2	N	72			106
						79	9							
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	119	1	3134	2	N	60	7	1	159
						66	9							
01	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2891	2	106	9	N	96	203	1	52

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1			RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 7352 - 7634	
08		868 X	579	-0-	-289	-0-	41	1	538	2	N	-0-
09		840 X	537	-0-	-303	-0-	38	1	499	2	N	-0-
10		868 X	387	-0-	-481	-0-	29	1	358	2	N	-0-
11		660 X	563	-0-	-97	-0-	41	1	522	2	N	-0-
12		589 X	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT
WELL #: 2			RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 7337 - 7377	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WELL #: 2			RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989			TOTAL DEPTH 9225			PERF. 7440 - 7464	
08		4619 X	4518	-0-	-101	-0-	319	1	4199	2	N	-0-
09		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	332	1	4351	2	N	-0-
10		4619 X	4518	-0-	-101	-0-	335	1	4183	2	N	-0-
11		4440 X	4134	-0-	-306	-0-	304	1	3830	2	N	-0-
12		4836 X	4117	-0-	-719	-0-	4117	2			N	-0-
01		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT
WELL #: 2			RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6871 - 7140	
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	27	1	351	2	N	-0-
10		775 N	305	-0-	-470	-0-	23	1	282	2	N	-0-
11		420 N	332	-0-	-88	-0-	24	1	308	2	N	-0-
12		403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
WELL #: 3			RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6882 - 7109	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WELL #: 1			RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 7116 - 7155	
08		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	260	1	3418	2	N	-0-
09		3420 X	3412	-0-	-8	-0-	242	1	3170	2	N	-0-
10		3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	152	1	1901	2	N	-0-
11		3570 X	2831	-0-	-739	-0-	208	1	2623	2	N	-0-
12		3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT
WELL #: 4			RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6932 - 7188	
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	N	-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	946	2	N	-0-
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3317 X	3313	-0-	-4	-0-	234 1	3079 2	N	-0-		-0-
09		3210 X	3159	-0-	-51	-0-	224 1	2935 2	N	-0-		-0-
10		3379 X	3227	-0-	-152	-0-	239 1	2988 2	N	-0-		-0-
11		3270 X	2924	-0-	-346	-0-	215 1	2709 2	N	-0-		-0-
12		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7051 - 8326	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894	
08		403 X	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-		-0-
09		390 X	349	-0-	-41	-0-	349 2		N	-0-		-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11		390 X	243	-0-	-147	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12		403 X	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-		-0-
01		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

URIBE GAS UNIT		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 1		RRCID -> 138592		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248				
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	221 1	2900 2	N	-0-	-0-
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	193 1	2529 2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2531	-0-	-538	-0-	188 1	2343 2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2945	-0-	-85	-0-	217 1	2728 2	N	-0-	-0-
12	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484 2		N	-0-	-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT	-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		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2		Y	-0-	-0-
10	744 N	160	-0-	-584	-0-	160 2		Y	-0-	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		Y	-0-	-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VASQUEZ, ROMEO		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
MK OPERATING COMPANY LLC		518487														
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #: 1		RRCID -> 229580		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
KIRSCH, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216288		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094								
08	3472 X	2386	-0-	-1086	-0-	180	1	2177	2	N	26	3	8			70
09	3270 X	2061	-0-	-1209	-0-	180	1	1730	2	N	137	112	8			95
10	3069 X	2148	-0-	-921	-0-	180	1	1829	2	N	126	107	8			114
11	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	180	1	1814	2	N	30	7	8			137
12	2604 X	1730	-0-	-874	-0-	180	1	1520	2	N	27	10	8			154
01	2387 X	1525	-0-	-862	-0-	180	1	1323	2	N	20					174

HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13816 - 14498				
08	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	300	1	3802	2	N	23	3	8			150
09	4350 X	4041	-0-	-309	-0-	300	1	3689	2	N	47	28	8			169
10	4495 X	3881	-0-	-614	-0-	300	1	3534	2	N	43	22	8			190
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	300	1	4179	2	N	26	189	1			27
12	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	300	1	3953	2	N	8					35
01	4185 X	4173	-0-	-12	-0-	300	1	3849	2	N	22					57

KERR ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14418 - 14510						
08	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	450	1	7853	2	N	362	364	1			209
09	8040 X	7671	-0-	-369	-0-	450	1	6876	2	N	314	367	1	56	8	100
10	6634 X	4865	-0-	-1769	-0-	450	1	4172	2	N	221	185	1	64	8	72
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	N	221	190	1	5	8	98
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	206	189	1	5	8	110
01	6634 X	4713	-0-	-1921	-0-	225	1	4378	2	N	100					210

LA SAL VIEJA (DEEP) XTO ENERGY INC. PETRU, V. A.		//CONT.//	51011 029 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PETRU, V. A.			WELL #:	2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550	-		14580	
08		3751 X	2965	-0-	-786	-0-	330 166	1 9	2469	3	Y	151	109	1		135
09		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	424 227	1 9	3214	3	Y	206	116	1		225
10		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	390 189	1 9	2533	3	Y	172	195	1		202
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	398 204	1 9	2815	3	Y	185	150	1		237
12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	395 176	1 9	2877	3	Y	160	98	1		299
01		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	427 178	1 9	2054	3	Y	162	305	1		156

PETRU, V. A.			WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186	-		14564	
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-

PETRU, V. A.			WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568	-		14728	
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-

PETRU, V. A.			WELL #:	6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14608	-		14634	
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-

PETRU, V. A.			WELL #:	9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.	14864	-		14980	
08		13919 X	12129	-0-	-1790	-0-	1407 184	1 9	10538	3	Y	167	240	1		149
09		13470 X	11061	-0-	-2409	-0-	1278 90	1 9	9693	3	Y	82	127	1		104
10		11036 X	9040	-0-	-1996	-0-	1196 76	1 9	7768	3	Y	69	90	1		83
11		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	1323 84	1 9	9348	3	Y	76	62	1		97
12		11036 X	10761	-0-	-275	-0-	1290 70	1 9	9401	3	Y	64	40	1		121
01		11036 X	6127	-0-	-4909	-0-	1040 84	1 9	5003	3	Y	76	124	1		73

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10568 - 10576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	961 N	589	-0-	-372	-0-	94	1	495	2	N	-0-		-0-
09	780 N	534	-0-	-246	-0-	131	1	403	2	N	-0-		-0-
10	806 N	439	-0-	-367	-0-	136	1	303	2	N	-0-		-0-
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	136	1	218	2	N	-0-		-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	143	1	243	2	N	-0-		-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	121	1	105	2	N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	10192 - 10210
08	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-	97
09	30 X	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	Y	-0-	97
10	30 X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	Y	-0-	97
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	97
*12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-	97
01	T. A.	6	-0-	6	6	3	1	3	2	Y	-0-	97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11040 - 11072
08	4030 X	2344	-0-	-1686	-0-	364	1	1925	2	N	50	180
09	3900 X	2113	-0-	-1787	-0-	509	1	1567	2	N	34	214
10	3720 X	1746	-0-	-1974	-0-	528	1	1179	2	N	35	249
11	3090 X	1419	-0-	-1671	-0-	528	1	847	2	N	40	178 1 111
12	3100 X	1533	-0-	-1567	-0-	557	1	945	2	N	28	139
01	2356 X	885	-0-	-1471	-0-	470	1	407	2	N	7	146

WAGNER OIL COMPANY		891175		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A
COX, B. F.		WELL #:		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A
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-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158
08	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	564	1	12805	2	N	122	3 8 181
09	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	604	1	13489	2	N	54	235
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	469	1	11170	2	N	54	189 1 100
11	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	529	1	12912	2	N	69	169
12	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	466	1	11901	2	N	78	193 1 5 8 49
*01	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	401	1	11381	2	N	73	122

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	338	1	8055	2	N	66		84
						73	9						
11	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	500	1	12187	2	N	74		158
						81	9						
12	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	399	1	10188	2	N	119	173 1	85
						131	9					19 8	
*01	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	340	1	9662	2	N	96		181
						106	9						

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

08	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	279	1	6323	2	N	92	160 1	21
						101	9					10 8	
09	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	264	1	5898	2	N	70		91
						77	9						
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	220	1	5244	2	N	71		162
						78	9						
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	242	1	5901	2	N	75	173 1	64
						83	9						
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	195	1	4990	2	N	73		137
						80	9						
*01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	165	1	4693	2	N	69	179 1	27
						76	9						

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

08	1023 N	93	-0-	-930	-0-	4	1	88	2	N	1		148
						1	9						
09	930 N	131	-0-	-799	-0-	12	1	119	2	N	-0-	100 1	48
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-		48
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-		48
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		48
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

08	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	47	84 1	29
						52	9					7 8	
09	2040 X	1781	-0-	-259	-0-	75	1	1663	2	N	39	42 1	26
						43	9						
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	123	1	2940	2	N	38		64
						42	9						
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	113	1	2753	2	N	43		107
						47	9						
12	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	93	1	2384	2	N	47		154
						52	9						
01	3100 X	1678	-0-	-1422	-0-	56	1	1589	2	N	30		184
						33	9						

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	33 1	174 2	N	-0-			32
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	46 1	141 2	N	-0-			32
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	47 1	106 2	N	-0-			32
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	47 1	76 2	N	-0-			32
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	50 1	85 2	N	-0-			32
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	43 1	37 2	N	-0-			32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

08	1829 N	1255	-0-	-574	-0-	125 1	1120 2	Y	9			36
09	2070 X	1262	-0-	-808	-0-	135 1	1121 2	Y	5			41
10	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	122 1	1300 2	Y	16			57
11	DLQ G-10	1474	-0-	1474	2914	136 1	1327 2	Y	10			67
12	4183 X	1269	-0-	-2914	-0-	112 1	1151 2	Y	5			72
*01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	138 1	1500 2	Y	26			98

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	153575	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	9980 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID ->	255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468 - 19488
08	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-				N	10	10 8	52
09	6270 #	4654	-0-	-1616	-0-	444 1	4210 2		N	-0-		52
10	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-		52
11	5610 #	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-		52
12	5797 #	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-		52
01	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-		52

LA SAL VIEJA (7300)		WELL #:		51011 959	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035								
7300' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283 - 7287
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		WELL #:		51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		WELL #:		828321								
HENDESON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242
08	9734 X	8517	-0-	-1217	-0-	300 1	8120 2		N	88	3 8	184
						97 9						
09	9420 X	8153	-0-	-1267	-0-	300 1	7725 2		N	116	184 1 28 8	88
						128 9						
10	9734 X	7675	-0-	-2059	-0-	300 1	7256 2		N	108	22 8	174
						119 9						
11	9270 X	8884	-0-	-386	-0-	300 1	8473 2		N	101	182 1 4 8	89
						111 9						
12	9393 X	7997	-0-	-1396	-0-	300 1	7635 2		N	56		145
						62 9						
01	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	300 1	7738 2		N	67		212
						74 9						

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
PETRU, V. A.		WELL #:		1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130
08	3100 N	7286	-0-	4186	7924	854 1	6392 3		Y	36	26 1	32
						40 9						
09	3000 N	7428	-0-	4428	12352	860 1	6523 3		Y	41	27 1	46
						45 9						
10	19035 X	6683	-0-	-12352	-0-	887 1	5757 3		Y	35	40 1	41
						39 9						
11	7050 X	6376	-0-	-674	-0-	785 1	5549 3		Y	38	31 1	48
						42 9						
12	7688 X	6207	-0-	-1481	-0-	745 1	5427 3		Y	32	20 1	60
						35 9						
01	7688 X	5462	-0-	-2226	-0-	927 1	4460 3		Y	68	62 1	66
						75 9						

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 13580 - 13594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6975 X	3378	-0-	-3597	-0-	3029 3	349 9	Y	317	297 1	284
09	5400 X	3218	-0-	-2182	-0-	2811 3	407 9	Y	370	243 1	411
10	4092 X	2776	-0-	-1316	-0-	2426 3	350 9	Y	318	357 1	372
11	3930 X	3050	-0-	-880	-0-	2675 3	375 9	Y	341	277 1	436
12	3813 X	2562	-0-	-1251	-0-	2281 3	281 9	Y	255	181 1	510
01	3379 X	2558	-0-	-821	-0-	2316 3	242 9	Y	220	518 1	212

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

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

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
 YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175	173	1	52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	398	315	1	135
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	312	338	1	109
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	347	301	1	155
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	179	1	92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	793	694	1	212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	661	684	1	189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	536	668	1	357
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	517	521	1	353
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376	513	1	216
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
 YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	559	517	1			115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	555	520	1			150
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	237	315	1			72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	63					135
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

LA SARA, S. (2400)		51051 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002										
RAYMONDVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264481		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6230 - 6435		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA VIDA (FRIO)		51103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC.		802617										
LA VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 274878		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 1061 - 1064		
08	7095 R	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	6870	NO RPT	-0-	-6870	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA VIDA		WELL #: 3		RRCID -> 277545		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 1304		PERF. 1056 - 1062		
08	6107	4730	-0-	-1377	-0-	4730	2	N	-0-			-0-
09	5910	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT			-0-
10	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			-0-
11	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)		//CONT.//	51124 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LABBE (1400)			51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC			268323							
FIVE-ROOS		WELL #:	1 C	RRCID ->	140857	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIVE - ROOS		WELL #:	2	RRCID ->	143539	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXAS, LES & CO.			846666							
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	3	RRCID ->	146388	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LABBE (2360)		//CONT.//		51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259										
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	088574	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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			
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	216	1	2864	2	Y	60	96	1	48
							66	9							
09		3000 X	2964	-0-	-36	-0-	232	1	2659	2	Y	66			114
							73	9							
10		3286 X	2875	-0-	-411	-0-	229	1	2589	2	Y	52	103	1	63
							57	9							
11		3180 X	545	-0-	-2635	-0-	60	1	474	2	Y	10			73
							11	9							
12		3286 X	2673	-0-	-613	-0-	251	1	2365	2	Y	52			125
							57	9							
01		3131 X	2223	-0-	-908	-0-	153	1	2040	2	Y	27	96	1	56
							30	9							

JOHNSTON, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 - 7174		
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	21	36	1	18
							23	9							
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	Y	23			41
							25	9							
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	19	37	1	23
							21	9							
11		1650 N	656	-0-	-994	-0-	73	1	574	2	Y	8			31
							9	9							
12		1612 N	1394	-0-	-218	-0-	132	1	1242	2	Y	18			49
							20	9							
*01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1613	2	Y	14	40	1	23
							15	9							

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20408 X	20408	-0-	-0-	-0-	20408 2		Y	-0-			-0-
09	12870 X	12525	-0-	-345	-0-	12525 2		Y	-0-			-0-
10	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	16307 2		Y	-0-			-0-
11	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15460 2		Y	-0-			-0-
12	11346 X	6264	-0-	-5082	-0-	6264 2		Y	-0-			-0-
01	11346 X	11012	-0-	-334	-0-	11012 2		Y	-0-			-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
G. B. HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 139564		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-

KHA		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532				
08	27838 X	23585	-0-	-4253	-0-	23544 2	41 9	Y	37	145 1		190
09	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	25470 2	177 9	Y	161	121 1		230
10	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	26381 2	110 9	Y	100			330
11	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	27740 2	174 9	Y	158	245 1		243
12	26505 X	25236	-0-	-1269	-0-	25053 2	183 9	Y	166	243 1		166
01	26505 X	20581	-0-	-5924	-0-	20365 2	216 9	Y	196	203 1		159

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANDA (MARKS)			51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
RHODES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	4464 X	4037	-0-	-427	-0-	111	1	3776	2	N	136	172	1	169
						150	9							
09	4260 X	3918	-0-	-342	-0-	109	1	3673	2	N	124	183	1	110
						136	9							
10	4402 X	3984	-0-	-418	-0-	114	1	3721	2	N	135			245
						149	9							
11	4170 X	3726	-0-	-444	-0-	110	1	3498	2	N	107	175	1	177
						118	9							
12	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	114	1	3453	2	N	113	183	1	107
						124	9							
01	4061 X	3620	-0-	-441	-0-	111	1	3351	2	N	144			251
						158	9							

DEGOCHE, LOUISE			WELL #: 1		RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510				
08	72664 X	66543	-0-	-6121	-0-	88	1	66166	2	N	263	510	1	114
						289	9							
09	69000 X	63657	-0-	-5343	-0-	85	1	63278	2	N	267	172	1	209
						294	9							
10	69502 X	64721	-0-	-4781	-0-	88	1	64344	2	N	263	349	1	123
						289	9							
11	65580 X	62188	-0-	-3392	-0-	85	1	61815	2	N	262	175	1	210
						288	9							
12	67518 X	63118	-0-	-4400	-0-	88	1	62729	2	N	274	352	1	132
						301	9							
01	66557 X	62630	-0-	-3927	-0-	88	1	62242	2	N	273	195	1	210
						300	9							

LAREDO (LOBO)			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
ZACHRY, H.B.			WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974			TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREVOST			WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	N	-0-			-0-
10	403 N	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	N	-0-			23
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1200	3	N	-0-			23
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	N	-0-			23
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	3	N	-0-			23
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	3	N	-0-			23
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	87	1	1971	3	N	-0-			23

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	55 1	1003 3	Y	1		6
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55 1	990 3	Y	2		8
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	58 1	1007 3	Y	3	9 1	2
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58 1	1005 3	Y	2		4
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	60 1	967 3	Y	1		5
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	57 1	957 3	Y	2	4 1	3

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A		
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	93 1	1884 3	N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	90 1	438 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	93	-0-	-1457	-0-	93 1		N	-0-		-0-
11	1500 N	90	-0-	-1410	-0-	90 1		N	-0-		-0-
12	558 N	245	-0-	-313	-0-	93 1	152 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-		-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A		
08	2503 N	1889	-0-	-614	-0-	82 1	1806 3	N	1		110
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	61 1	1120 3	N	-0-		110
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	91 1	2359 3	N	15	115 1	10
11	2100 X	1068	-0-	-1032	-0-	44 1	1024 3	N	-0-		10
12	2170 X	1465	-0-	-705	-0-	72 1	1393 3	N	-0-		10
01	2170 X	1038	-0-	-1132	-0-	61 1	956 3	N	19		29

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A		
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	90 1	1974 3	N	-0-		24
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84 1	1788 3	N	-0-		24
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	96 1	2094 3	N	-0-		24
11	2010 N	999	-0-	-1011	-0-	44 1	955 3	N	-0-		24
12	1922 N	435	-0-	-1487	-0-	17 1	418 3	N	-0-		24
01	2201 N	1319	-0-	-882	-0-	52 1	1267 3	N	-0-		24

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975			TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	3	N	-0-
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	154	1	3126	3	N	-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	158	1	3284	3	N	-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	3	N	-0-
*12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	136	1	3186	3	N	-0-
*01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	119	1	2795	3	N	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A		
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	51	1	1548	3	N	-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	53	1	1495	3	N	-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	50	1	1531	3	N	-0-
11	1560 N	994	-0-	-566	-0-	35	1	959	3	N	-0-
12	1612 N	1154	-0-	-458	-0-	41	1	1113	3	N	-0-
01	1581 N	1047	-0-	-534	-0-	38	1	1009	3	N	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 4		RRCID -> 061924		COMPL. DATE 05/05/1975			TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A		
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	N	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	28	1	616	3	N	-0-
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	22	1	475	3	N	-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	24	1	579	3	N	-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	24	1	600	3	N	-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A		
08	1023 X	172	-0-	-851	-0-	170	3	2	9	Y	2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A		
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	215	1	3186	3	N	-0-
09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	199	1	2892	3	N	-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	3	N	-0-
*12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	248	1	2782	3	N	-0-
*01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	172	1	2616	3	N	-0-

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	28	1	840	3	N	17	39
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	19	9	810	3	N	19	58
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	21	9	835	3	N	32	90
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	27	1	658	3	N	23	14
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	35	9	846	3	N	11	25
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	24	1	832	3	N	34	59
						25	9					
						31	1					
						12	9					
						31	1					
						37	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A			
08	17359 X	3214	-0-	-14145	-0-	124	1	3088	3	N	2	21
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	2	9	3265	3	N	1	22
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	3496	3	N	1	23
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1	9	2637	3	N	1	24
*12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	163	1	3813	3	N	1	25
*01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	1	9	3824	3	N	-0-	25
						168	1					

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	3	4	9	Y	4	6
10	T. A.	323	-0-	323	-0-	323	3			Y	-0-	6
11	T. A.	312	-0-	312	-0-	635	3	13	9	Y	12	18
12	T. A.	246	-0-	246	-0-	881	242	4	9	Y	4	22
01	T. A.	248	-0-	248	-0-	1129	248	3		Y	-0-	22

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	N	-0-	-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	3	N	-0-	-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	3	N	-0-	-0-
11	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	65	1	1436	3	N	-0-	-0-
12	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	3	N	-0-	-0-
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	68	1	1491	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)			//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
HUBBERD, WILLIAM B			WELL #:		9	RRCID -> 066365			COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	8912 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	3		6	9	Y	5		78
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3				Y	-0-		78
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3				Y	-0-		78
11		1620 N	1423	-0-	-197	-0-	1422	3		1	9	Y	1		79
12		1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1461	3		1	9	Y	1		80
01		1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1463	3				Y	-0-		80

CAL-MEX			WELL #:		2 U	RRCID -> 066404			COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025 PERF. N/A			

08		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	180	1	3959	3	N	1			78
							1	9							
09		3900 X	3896	-0-	-4	-0-	175	1	3720	3	N	1			79
							1	9							
10		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	180	1	3919	3	N	4			83
							4	9							
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	125	1	2725	3	N	1			84
							1	9							
*12		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	163	1	3973	3	N	5			89
							6	9							
*01		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	165	1	4041	3	N	6			95
							7	9							

HACHAR, D. D.			WELL #:		8 U	RRCID -> 066575			COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	7718 PERF. 6288 - 6684			

08		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	639	1	4919	3	N	6			168
							7	9							
09		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	692	1	5173	3	N	14	167	1	15
							15	9							
10		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1072	1	5266	3	N	6			21
							7	9							
11		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1001	1	4389	3	N	12			33
							13	9							
*12		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	1426	1	5144	3	N	4			37
							4	9							
01		6355 X	6218	-0-	-137	-0-	820	1	5391	3	N	6			43
							7	9							

ZACHARY, H.B. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 066598			COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	7974 PERF. N/A			

08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	3	Y	-0-			12
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	-0-			12
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	Y	-0-			12
11		1080 N	1075	-0-	-5	-0-	47	1	1028	3	Y	-0-			12
12		1209 N	846	-0-	-363	-0-	37	1	809	3	Y	-0-			12
01		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-			12

HUBBERD, WILLIAM "A"			WELL #:		2	RRCID -> 066694			COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	8532 PERF. N/A			

08		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4293	3	18	9	N	16			29
09		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5048	3	17	9	N	15			44
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	3	19	9	N	17			61
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3358	3	13	9	N	12			73
*12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5279	3	26	9	N	24			97
*01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4879	3	29	9	N	26			123

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	153 1	390 3		N	-0-			-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	243 1	609 3		N	-0-			-0-
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	208 1	489 3		N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		1	RRCID ->	067069	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	N/A	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	49 1	241 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #:		6	RRCID ->	068319	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	N/A	
08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	191 1	4054 3		N	-0-			-0-
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	201 1	4175 3		N	-0-			-0-
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200 1	3969 3		N	-0-			-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	169 1	3549 3		N	-0-			-0-
*12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	217 1	4483 3		N	-0-			-0-
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	196 1	4125 3		N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	069130	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	N/A	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			N	-0-			-0-
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	858 3			N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		13	RRCID ->	069137	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7705 - 7740
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		8	RRCID ->	069688	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	N/A	
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	87 1	1578 3	Y	1			6	
						1 9							
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	79 1	1425 3	Y	3			9	
						3 9							
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75 1	1300 3	Y	2	9 1		2	
						2 9							
11	1620 N	1116	-0-	-504	-0-	61 1	1053 3	Y	2			4	
						2 9							
12	1550 N	948	-0-	-602	-0-	55 1	892 3	Y	1			5	
						1 9							
01	1364 N	685	-0-	-679	-0-	39 1	644 3	Y	2	4 1		3	
						2 9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-	48
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-	48
10	1798 N	1103	-0-	-695	-0-	1103	3			N	-0-	48
11	2310 N	361	-0-	-1949	-0-	361	3			N	-0-	48
12	1643 N	78	-0-	-1565	-0-	74	3	4	9	N	4	52
01	1116 N	86	-0-	-1030	-0-	86	3			N	-0-	52

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2282	3	Y	-0-	12
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	97	1	2099	3	Y	-0-	12
10	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	113	1	2345	3	Y	-0-	12
11	2670 X	1932	-0-	-738	-0-	84	1	1848	3	Y	-0-	12
12	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	96	1	2085	3	Y	-0-	12
01	2449 X	2285	-0-	-164	-0-	100	1	2185	3	Y	-0-	12

MARTINEZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 072567		COMPL. DATE 08/16/1977			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977			TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-	31
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-	31
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-	31
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	19	1	136	3	N	-0-	31
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-	31
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	3	N	-0-	31

MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074076		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT	-0-
01	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			
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	N	-0-	-0-
10	372 N	88	-0-	-284	-0-	12	1	76	3	N	-0-	-0-
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A								
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1035 3	Y	1							6
						1 9										
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	44 1	793 3	Y	2							8
						2 9										
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	44 1	768 3	Y	3		9 1					2
						3 9										
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	43 1	752 3	Y	2							4
						2 9										
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	42 1	683 3	Y	1							5
						1 9										
01	806 N	597	-0-	-209	-0-	34 1	561 3	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								
08	2418 X	1073	-0-	-1345	-0-	1073 3		N	-0-							12
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143 3		N	-0-							12
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354 3		N	-0-							12
11	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	1473 3		N	-0-							12
12	3131 X	1044	-0-	-2087	-0-	1029 3	15 9	N	14							26
01	3131 X	1197	-0-	-1934	-0-	1197 3		N	-0-							26

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 079099		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	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								
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	199 1	1244 3	N	-0-							5
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	202 1	1172 3	N	-0-							5
10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	194 1	1091 3	N	-0-							5
11	1410 N	980	-0-	-430	-0-	139 1	841 3	N	-0-							5
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	202 1	1172 3	N	-0-							5
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	199 1	1066 3	N	-0-							5

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015																

LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380								
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	128	1	269	3	N	-0-				104
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	283	3	N	-0-				104
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	149	1	383	3	N	-0-				104
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	121	1	288	3	N	-0-				104
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	307	1	503	3	N	3				107
							3	9								
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	272	1	638	3	N	-0-				107

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716								
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	225	1	4790	3	Y	-0-				12
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	229	1	4749	3	Y	-0-				12
10	5177	X	5050	-0-	-127	-0-	243	1	4807	3	Y	-0-				12
11	5010	X	3505	-0-	-1505	-0-	159	1	3346	3	Y	-0-				12
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	254	1	5237	3	Y	-0-				12
*01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	248	1	5198	3	Y	-0-				12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542								
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	203	1	801	3	N	-0-				-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	196	1	749	3	N	-0-				-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-				-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	141	1	539	3	N	-0-				-0-
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	205	1	680	3	N	-0-				-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	202	1	652	3	N	-0-				-0-

MCKENDRICK		WELL #: 2		RRCID -> 082819		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				17
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				17
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				17
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				17
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1977	3	30	9	N	27				44
*01	3100	N	3373	-0-	273	-0-	273	3	3365	3	8	9	N	7		51

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408								
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	297	3	N	-0-				-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	94	1	122	3	N	-0-				-0-
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	61	1	152	3	N	-0-				-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	60	1	148	3	N	-0-				-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	171	3	N	-0-				-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	78	1	239	3	N	-0-				-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538								
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-				-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-				-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-				-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-				-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	22	1	468	3	N	-0-				-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	23	1	515	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 17		RRCID -> 100470		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644								
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-				-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-				-0-
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	N	-0-				-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-				-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	251 1	990 3		N	3			79
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	254 1	972 3		N	8	74 1		13
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	288 1	1068 3		N	2			15
11	1200 N	890	-0-	-310	-0-	184 1	705 3		N	1			16
12	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	260 1	864 3		N	1			17
01	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	262 1	846 3		N	4			21

CLARK, N. H.		WELL #:		8	RRCID ->	119444	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7170 -	7184	
08	3100 N	3494	-0-	394	1395	135 1	3359 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3270	-0-	270	1665	125 1	3145 3		N	-0-			-0-
10	5248 X	3583	-0-	-1665	-0-	159 1	3424 3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	102 1	2554 3		N	-0-			-0-
12	2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	74 1	1801 3		N	-0-			-0-
01	2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	76 1	1732 3		N	-0-			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120996	COMPL. DATE	03/08/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6352 -	6467	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	334 3		N	-0-			48
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43 1	300 3		N	-0-			48
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	46 1	329 3		N	-0-			48
11	360 N	255	-0-	-105	-0-	31 1	224 3		N	-0-			48
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	46 1	290 3		N	-0-			48
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	46 1	276 3		N	-0-			48

HACHAR, D. D.		WELL #:		20	RRCID ->	139411	COMPL. DATE	09/04/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6103 -	6172	
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	188 1	3963 3		N	-0-			57
09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	185 1	3744 3		N	-0-			57
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	194 1	4028 3		N	-0-			57
11	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	131 1	2719 3		N	-0-			57
*12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	153 1	3588 3		N	2			59
*01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	158 1	3719 3		N	1			60

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	154166	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6689 -	6694	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	544 3	N	14		14
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15 9					
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	26 1	557 3	N	-0-		14
11	570 N	406	-0-	-164	-0-	30 1	615 3	N	-0-		14
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	18 1	388 3	N	-0-		14
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	21 1	454 3	N	-0-		14
						25 1	539 3	N	-0-		14

HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680		
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28 1	622 3	N	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36 1	775 3	N	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 3	N	-0-		-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	22 1	479 3	N	-0-		-0-
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43 1	933 3	N	-0-		-0-
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	55 1	1198 3	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578		
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	18 1	440 3	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16 1	393 3	N	-0-		-0-
10	589 N	144	-0-	-445	-0-	6 1	138 3	N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	47 1	1170 3	N	-0-		-0-
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	50 1	1231 3	N	-0-		-0-
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	45 1	1033 3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912		
08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	763 1	4989 3	N	-0-		-0-
09	4920 X	4826	-0-	-94	-0-	651 1	4175 3	N	-0-		-0-
10	T. A.	2521	-0-	2521	2521	332 1	2189 3	N	-0-		-0-
11	T. A.	2443	-0-	2443	4964	278 1	2165 3	N	-0-		-0-
12	T. A.	2334	-0-	2334	7298	299 1	2035 3	N	-0-		-0-
01	T. A.	2457	-0-	2457	9755	340 1	2117 3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932		
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	314 1	2264 3	N	-0-		-0-
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	313 1	2221 3	N	-0-		-0-
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	325 1	2147 3	N	-0-		-0-
11	2490 N	2188	-0-	-302	-0-	249 1	1939 3	N	-0-		-0-
*12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	359 1	2443 3	N	-0-		-0-
*01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	348 1	2169 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	104	1	2286	3	N	69
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	N	69
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	3	N	11
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	37	9				
						86	1	1993	3	N	12
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1	9				
						95	1	1836	3	N	13
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1	9				
						119	1	1881	3	N	13

HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469		
08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850		
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	10
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	10
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	3	N	10
11	630 N	154	-0-	-476	-0-	7	1	147	3	N	10
12	713 N	3	-0-	-710	-0-	3	3			N	10
01	651 N	60	-0-	-591	-0-	2	1	58	3	N	10

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A		
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1									
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	92

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268		
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #: 1									
08	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			N	8
09	3360 X	2138	-0-	-1222	-0-	2138	2			N	8
10	4526 X	2024	-0-	-2502	-0-	2024	2			N	8
11	4380 X	1943	-0-	-2437	-0-	1943	2			N	8
12	4154 X	1751	-0-	-2403	-0-	1751	2			N	8
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	8

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910		
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1302 N	858	-0-	-444	-0-	41 1	817 3	N	-0-			-0-
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57 1	1043 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	915	-0-	-139	-0-	52 1	863 3	N	-0-			-0-
11		840 N	814	-0-	-26	-0-	44 1	770 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	58 1	1041 3	N	-0-			-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1240 N	832	-0-	-408	-0-	39 1	793 3	Y	-0-			-0-
09		1050 N	912	-0-	-138	-0-	47 1	865 3	Y	-0-			-0-
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	78 1	1304 3	Y	-0-			-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55 1	958 3	Y	-0-			-0-
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	72 1	1291 3	Y	-0-			-0-
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A		
08		3596 X	2405	-0-	-1191	-0-	114 1	2291 3	Y	-0-			-0-
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	181 1	3319 3	Y	-0-			-0-
10		3534 X	3430	-0-	-104	-0-	194 1	3236 3	Y	-0-			-0-
11		3180 X	2571	-0-	-609	-0-	138 1	2433 3	Y	-0-			-0-
12		3627 X	3584	-0-	-43	-0-	190 1	3394 3	Y	-0-			-0-
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 7928 - 8012		
08		7781 X	5318	-0-	-2463	-0-	251 1	5043 3	Y	22	25 1		9
							24 9						
09		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	359 1	6574 3	Y	26	26 1		9
							29 9						
10		6882 X	6809	-0-	-73	-0-	383 1	6394 3	Y	29	26 1		12
							32 9						
11		6480 X	5673	-0-	-807	-0-	303 1	5339 3	Y	28	25 1		15
							31 9						
12		7192 X	6965	-0-	-227	-0-	367 1	6567 3	Y	28	31 1		12
							31 9						
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			12

MARTINEZ, E. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A		
08		4991 X	4470	-0-	-521	-0-	4470 2		Y	-0-			-0-
09		5100 X	4611	-0-	-489	-0-	4611 2		Y	-0-			-0-
10		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		Y	-0-			-0-
11		5070 X	4919	-0-	-151	-0-	4919 2		Y	-0-			-0-
12		5053 X	4938	-0-	-115	-0-	4938 2		Y	-0-			-0-
01		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4898 X	3612	-0-	-1286	-0-	140 1	3459 3	Y	12			50
09	4740 X	4105	-0-	-635	-0-	13 9	3896 3	Y	26			76
10	4898 X	3416	-0-	-1482	-0-	180 1	3241 3	Y	29			105
11	4500 X	3177	-0-	-1323	-0-	29 9	3016 3	Y	33	108	1	30
12	4650 X	3846	-0-	-804	-0-	143 1	3653 3	Y	35			65
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	32 9		Y	NO RPT			65
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
08	651 N	473	-0-	-178	-0-	154 1	451 3	Y	-0-			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	13 9	562 3	Y	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 9	547 3	Y	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33 1	459 3	Y	-0-			-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	26 1	539 3	Y	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	30 1		Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
10	2418 N	2178	-0-	-240	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2555	-0-	-204	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	2364 3	9 9	N	8			8
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			8
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A				
08	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305 2		N	-0-			12
09	1620 N	824	-0-	-796	-0-	824 2		N	-0-			12
10	1581 N	770	-0-	-811	-0-	770 2		N	-0-			12
11	1260 N	817	-0-	-443	-0-	817 2		N	-0-			12
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			12
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			12

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28 1	240 3	Y	-0-			11
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36 1	282 3	Y	-0-	8 1		3
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41 1	308 3	Y	-0-			3
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 3	Y	-0-			3
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	42 1	331 3	Y	-0-			3
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9036 - 9149		
08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	341 1	4590 3	Y	2	1 1		55
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	266 1	3602 3	Y	15	52 1		18
10	5797 X	4775	-0-	-1022	-0-	327 1	4448 3	Y	-0-			18
11	5610 X	4033	-0-	-1577	-0-	248 1	3777 3	Y	7	5 1		20
12	5797 X	5184	-0-	-613	-0-	329 1	4840 3	Y	14	16 1		18
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			18

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A		
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	7 1	126 3	Y	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A		
08	3379 X	2679	-0-	-700	-0-	104 1	2561 3	Y	13			35
09	3120 X	2327	-0-	-793	-0-	103 1	2224 3	Y	-0-			35
10	3224 X	2622	-0-	-602	-0-	110 1	2503 3	Y	8			43
11	2940 X	1914	-0-	-1026	-0-	76 1	1824 3	Y	13	43 1		13
12	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	114 1	2704 3	Y	-0-			13
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			13

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A		
08	3627 X	2905	-0-	-722	-0-	360 1	2545 3	N	-0-			11
09	3510 X	2331	-0-	-1179	-0-	363 1	1968 3	N	-0-			11
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	430 1	2920 3	N	-0-			11
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	415 1	2598 3	N	-0-			11
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	620 1	2989 3	N	-0-			11
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			11

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511		PERF. N/A		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1798 N	1142	-0-	-656	-0-	106	1	1036	3	Y	-0-
09	1500 N	776	-0-	-724	-0-	71	1	705	3	Y	-0-
10	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	99	1	1063	3	Y	-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	947	3	Y	2
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	2	9			Y	NO RPT

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157		
08	7037 X	3386	-0-	-3651	-0-	285	1	3101	3	Y	-0-
09	6810 X	6193	-0-	-617	-0-	390	1	5803	3	Y	-0-
10	7099 X	6579	-0-	-520	-0-	417	1	6162	3	Y	-0-
11	6870 X	4543	-0-	-2327	-0-	396	1	4147	3	Y	-0-
*12	6913 X	6064	-0-	-849	-0-	188	1	5876	3	Y	-0-
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	83	1	505	3	N	1
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	100	1	591	3	N	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	3	N	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	N	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	92	1	499	3	N	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	189	1	2540	3	Y	-0-
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	194	1	2622	3	Y	6
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	2
11	2640 X	1807	-0-	-833	-0-	111	1	1693	3	Y	3
12	2914 X	2564	-0-	-350	-0-	163	1	2395	3	Y	5
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	6	9			Y	NO RPT

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A		
08	6851 X	5967	-0-	-884	-0-	583	1	5384	3	Y	-0-
09	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	3	Y	-0-
10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	584	1	6354	3	Y	-0-
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	582	1	5458	3	Y	-0-
*12	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	302	1	6475	3	Y	-0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	9486 X	7704	-0-	-1782	-0-	533 1	7171 3	Y	-0-	1 1	1
09	9180 X	8690	-0-	-490	-0-	596 1	8082 3	Y	11	9 1	3
10	7750 X	7495	-0-	-255	-0-	512 1	6980 3	Y	3		6
11	7470 X	5724	-0-	-1746	-0-	352 1	5366 3	Y	5	4 1	7
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	533 1	7836 3	Y	10	9 1	8
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		8

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461			
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	497 1	3047 3	N	1		64
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	500 1	2978 3	N	-0-		64
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	532 1	3329 3	N	9	53 1	20
11	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	384 1	2342 3	N	-0-		20
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	528 1	2862 3	N	-0-		20
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		20

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	3577 X	3233	-0-	-344	-0-	223 1	3010 3	Y	-0-		-0-
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	210 1	2833 3	Y	4	3 1	1
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	212 1	2888 3	Y	1		2
11	2880 X	2418	-0-	-462	-0-	149 1	2267 3	Y	2	1 1	3
12	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	186 1	2730 3	Y	4	3 1	4
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		4

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
08	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	59 1	1456 3	Y	-0-		-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	94 1	2025 3	Y	-0-		-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	92 1	2091 3	Y	-0-		-0-
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	62 1	1500 3	Y	-0-		-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	86 1	2017 3	Y	-0-		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2511 N	2432	-0-	-79	-0-	169 1	2263 3	Y	-0-			-0-
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	155 1	2100 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
10		2511 N	2056	-0-	-455	-0-	141 1	1914 3	Y	1			1
							1 9						
11		2340 N	2055	-0-	-285	-0-	126 1	1927 3	Y	2	1 1		2
							2 9						
12		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	163 1	2409 3	Y	3	3 1		2
							3 9						
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			2

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628													
08		6076 X	5411	-0-	-665	-0-	265 1	5146 3	Y	-0-			16
09		5880 X	5076	-0-	-804	-0-	251 1	4825 3	Y	-0-			16
10		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	247 1	4931 3	Y	-0-			16
11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	183 1	4187 3	Y	-0-			16
*12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	269 1	4798 3	Y	-0-			16
01		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			16

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248													
08		3317 X	2727	-0-	-590	-0-	128 1	2575 3	Y	22	19 1		9
							24 9						
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	190 1	3486 3	Y	26	24 1		11
							29 9						
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	186 1	3104 3	Y	29	26 1		14
							32 9						
11		3090 X	2634	-0-	-456	-0-	140 1	2464 3	Y	27	25 1		16
							30 9						
12		3844 X	3328	-0-	-516	-0-	174 1	3123 3	Y	28	31 1		13
							31 9						
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			13

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		2108 N	1714	-0-	-394	-0-	158 1	1556 3	Y	-0-			4
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	195 1	1928 3	Y	4	3 1		5
							4 9						
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	199 1	2065 3	Y	-0-			5
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	144 1	1546 3	Y	1	1 1		5
							1 9						
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	215 1	2050 3	Y	6	4 1		7
							7 9						
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			7

LAREDO (LOBO)																	
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			1
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M.																	
WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850																	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526																	
08	SWR 10	5915	-0-	5915	77602	5915	2				N	-0-					-0-
09	SWR 10	5929	-0-	5929	83531	5929	2				N	-0-					-0-
10	SWR 10	5634	-0-	5634	89165	5634	2				N	-0-					-0-
11	SWR 10	5358	-0-	5358	94523	5358	2				N	-0-					-0-
12	SWR 10	5297	-0-	5297	99820	5288	2		9	9	N	8					8
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	99820						N	NO RPT					8

BRUNI MINERAL TRUST "B"																	
WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896																	
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, I. ET AL																	
WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320																	
08	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	-0-	60	1	1206	3	Y	6	62	1			14
							7	9									
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	-0-					14
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	3	Y	-0-					14
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	-0-					14
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1331	3	Y	-0-					14
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRUNI MINERAL TRUST																	
WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364																	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7938 - 8078			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	99 1	1980 3	Y	-0-				-0-
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	118 1	2165 3	Y	-0-				-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	138 1	2298 3	Y	-0-				-0-
11	2010 N	1417	-0-	-593	-0-	76 1	1341 3	Y	-0-				-0-
12	2170 N	1176	-0-	-994	-0-	62 1	1114 3	Y	-0-				-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7357 - 7906			
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	37 1	744 3	Y	-0-				-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37 1	671 3	Y	-0-				-0-
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	28 1	474 3	Y	-0-				-0-
11	720 N	347	-0-	-373	-0-	19 1	328 3	Y	-0-				-0-
12	744 N	358	-0-	-386	-0-	19 1	339 3	Y	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7012 - 7094			
08	2883 X	1930	-0-	-953	-0-	75 1	1855 3	Y	-0-				20
09	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	98 1	2115 3	Y	-0-				20
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	118 1	2684 3	Y	-0-				20
11	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	73 1	1754 3	Y	-0-	20	1		-0-
12	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	107 1	2540 3	Y	-0-				-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7066 - 7142			
08	1488 N	848	-0-	-640	-0-	33 1	815 3	Y	-0-				22
09	1260 N	782	-0-	-478	-0-	35 1	747 3	Y	-0-				22
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	64 1	1461 3	Y	-0-				22
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	36 1	873 3	Y	-0-	22	1		-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	66 1	1554 3	Y	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8038 - 8824			
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-				16
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 2		N	-0-				16
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-				16
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 2		N	-0-				16
*12	372 N	110	-0-	-262	-0-	109 2	1 9	N	1				17
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				17

HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8514 - 8654			
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-				11
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2		N	-0-				11
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2		N	-0-				11
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 2		N	-0-				11
*12	837 N	576	-0-	-261	-0-	573 2	3 9	N	3				14
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT				14

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7236 - 7488			
08	7471 X	6717	-0-	-754	-0-	388 1	6329 3	N	-0-				-0-
09	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	370 1	7103 3	N	-0-				-0-
10	7502 X	7364	-0-	-138	-0-	383 1	6981 3	N	-0-				-0-
11	7260 X	6037	-0-	-1223	-0-	399 1	5638 3	N	-0-				-0-
12	7502 X	6892	-0-	-610	-0-	6892 3		N	-0-				-0-
01	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
OXY USA INC.				630591						
HEREFORD -T-		WELL #:		1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	389	-0-	-1068	-0-	389 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1465 2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053 PERF. N/A
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405 PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451 PERF. 6782 - 7338
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6324 - 6794
08	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	2773 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2342	-0-	-508	-0-	2342 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515 PERF. 6735 - 7150
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	647 2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 2	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140 PERF. 7122 - 7436
08	992 N	269	-0-	-723	-0-	269 2	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	191	-0-	-769	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	334	-0-	-751	-0-	334 2	N	-0-	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.//	630591									
HEREFORD -T-		WELL #:	11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2	N	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2	N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2	N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:	8	RRCID ->	063867	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A		
08	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2	N	-0-	4 0		16
09	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2	N	-0-			16
10	2511 N	2159	-0-	-352	-0-	2159	2	N	-0-			16
11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	2152	2	N	-0-			16
12	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2	N	-0-			16
01	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	2036	2	N	-0-			16

HEREFORD, L. M.		WELL #:	9	RRCID ->	063919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7145 - 7733		
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2	N	-0-			-0-
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2	N	-0-			-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2	N	-0-			-0-
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:	12	RRCID ->	064864	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 6920 - 7538		
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-			-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2515	-0-	-430	-0-	2515	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:	13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6313 - 6708		
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			-0-
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	-0-			-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-			-0-
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2	N	-0-			-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-			-0-
*01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:	10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A		
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:	11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF. N/A		
08	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	2	N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-			-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591													
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		806					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		806					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		806					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		806					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		806					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		806					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 -	6702			
08	899 N	654	-0-	-245		-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	552	-0-	-318		-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	637	-0-	-76		-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-		-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	537	-0-	-21		-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	566	-0-	-85		-0-	566	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 -	7271			
08	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-		-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1168 N	1168	-0-	-0-		-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1106	-0-	-64		-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1145	-0-	-64		-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1117	-0-	-61		-0-	1117	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 -	7504			
08	3552 X	3182	-0-	-370		-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3116 X	3116	-0-	-0-		-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0-		-0-	3144	2			N	-0-					-0-
11	3008 X	3008	-0-	-0-		-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	2983 X	2983	-0-	-0-		-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*01	2856 X	2856	-0-	-0-		-0-	2856	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 -	7790			
08	2604 N	2547	-0-	-57		-0-	2547	2			N	-0-					-0-
09	2460 N	2460	-0-	-0-		-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2237 N	2237	-0-	-0-		-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2230	-0-	-230		-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	1764	-0-	-778		-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1296	-0-	-936		-0-	1296	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 -	7961			
08	5159 X	5159	-0-	-0-		-0-	5095	2	64	9	N	58					125
09	4798 X	4798	-0-	-0-		-0-	4744	2	54	9	N	49					174
10	4797 X	4797	-0-	-0-		-0-	4785	2	12	9	N	11	175	1			10
11	4274 X	4274	-0-	-0-		-0-	4235	2	39	9	N	35					45
*12	4518 X	4518	-0-	-0-		-0-	4475	2	43	9	N	39					84
*01	3829 X	3829	-0-	-0-		-0-	3799	2	30	9	N	27					111

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852							
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 6343 - 6835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2	N	-0-		-0-
09	DELQ	PR	455	-0-	455	455 2		N	-0-		-0-
10		886 N	431	-0-	-455	-0-	431 2	N	-0-		-0-
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7750 - 7768
08		3100 N	3820	-0-	720	2046	3820 3	N	-0-		-0-
09		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		-0-
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		-0-
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		N	-0-		-0-
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		-0-
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		N	-0-		-0-

CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF. N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. N/A
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D.D.		WELL #: 10		RRCID -> 067563		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	16	N	16	-0-	-0-		2 1	14	3	N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					7

HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A								
08	2959	N	2959	-0-	-0-	470	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	32		607	1	2425	3	N				-0-
10	3100	N	3162	-0-	62	94		680	1	2482	3	N				-0-
11	2850	N	2428	-0-	-422			494	1	1934	3	N				-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-			694	1	2483	3	N				-0-
01	3100	X	3069	-0-	-31			718	1	2351	3	N				-0-

HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A								
08	2254	N	2254	-0-	-0-	358	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	451	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	495	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	1655	-0-	-535	337	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2157	-0-	-168	471	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	508	1	1663	3	N	-0-					-0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714								
08	1302	N	1302	-0-	-0-	319	1	983	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	157	1	480	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1300	-0-	-312	303	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	941	-0-	-319	203	1	738	3	N	-0-					-0-
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	344	1	1266	3	N	-0-					-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	378	1	1517	3	N	-0-					-0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
12	651	N	391	-0-	-260	15	1	376	3	N	-0-					-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	30	1	724	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 090815		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
HACHAR-ADCOCK UNIT													
//CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
//CONT.// 169313													
WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	N	4	132	15
						4	9						
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	N	2		17
						2	9						
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	154	1	1018	3	N	10		27
						11	9						
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	107	1	830	3	N	9		36
						10	9						
12	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	136	1	927	3	N	15		51
						17	9						
01	1178 N	848	-0-	-330	-0-	116	1	723	3	N	8		59
						9	9						
RUIZ, J. M.													
WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882													
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	318	1	1355	3	N	-0-		-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	267	1	853	3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	306	1	1121	3	N	-0-		-0-
11	1620 N	966	-0-	-654	-0-	231	1	735	3	N	-0-		-0-
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	N	-0-		-0-
*01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	322	1	1797	3	N	-0-		-0-
HACHAR													
WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HACHAR													
WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUIZ, J. M.													
WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730													
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	3	N	-0-		30
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1739	3	N	-0-		30
10	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	95	1	2080	3	N	2		32
						2	9						
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	3	N	-0-		32
*12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	N	1		33
						1	9						
*01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	106	1	2602	3	N	-0-		33
HACHAR, D.D.													
WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192													
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	407	1	2156	3	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	91	1	363	3	N	-0-		-0-
10	2542 N	4	-0-	-2538	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
11	2460 N	79	-0-	-2381	-0-	16	1	63	3	N	-0-		-0-
12	465 N	116	-0-	-349	-0-	25	1	91	3	N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	100	1	248	3	N	-0-			20
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	3	N	-0-			20
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	85	1	212	3	N	-0-			20
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	88	1	216	3	N	-0-			20
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	3	N	-0-			20
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	N	8			28
							9	9							

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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						
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	3	6	9	Y	5			10
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			10
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-			10
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2			12
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-			12
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-			12

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAREDO (8080)																	
COLUMBUS ENERGY, LLC																	
HUBBERD, WILLIAM -D-																	
52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
169313																	
WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4				9	
09		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	3	1	9	Y	1				10	
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-				10	
11		1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1856	3	1	9	Y	1				11	
*12		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-				11	
01		2511 X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	3			Y	-0-				11	

MCKENDRICK, W. H.																
WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304																
08		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	1042	1	4361	3	N	54	194	1		82
							59	9								
09		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	862	1	3431	3	N	-0-				82
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				82
11		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	713	1	2991	3	N	1				83
							1	9								
*12		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	1001	1	3749	3	N	-0-				83
*01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	1003	1	3501	3	N	1				84
							1	9								

HUBBERD																
WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103																
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY																
BRUNI RANCH																
386310																
WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877																
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH																
WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		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																
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		14		RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
HAIZLIP		WELL #:		1		RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAIZLIP		WELL #:		2		RRCID ->	083851	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4467	PERF. 4371 - 4375
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAIZLIP		WELL #:		6		RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033	370	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q		RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1202 - 1440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542	
08	1209 X	49	-0-	-1160	-0-	2	1	47	3	N	-0-		29
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		29
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		29
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		29
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1		30
*01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-		30

MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF.	1242 - 1248	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF.	954 - 956	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 - 1402	
08	837 X	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-		-0-
09	780 X	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-		-0-
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	354	1	857	3	N	-0-		-0-
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	206	1	525	3	N	-0-		-0-
*12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	281	1	706	3	N	-0-		-0-
01	1209 X	879	-0-	-330	-0-	262	1	617	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902	
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	124	1	658	3	N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	172	1	686	3	N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	187	1	681	3	N	-0-		-0-
11	750 N	593	-0-	-157	-0-	121	1	472	3	N	-0-		-0-
12	899 N	780	-0-	-119	-0-	170	1	610	3	N	-0-		-0-
01	868 N	593	-0-	-275	-0-	139	1	454	3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558	
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	3	N	-0-		-0-
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	N	-0-		-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	N	-0-		-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
12	558 X	446	-0-	-112	-0-	57	1	389	3	N	-0-		-0-
01	558 X	529	-0-	-29	-0-	73	1	456	3	N	-0-		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	163 1	1179 3	N	-0-			-0-
09		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	146 1	1033 3	N	-0-			-0-
10		1271 X	1183	-0-	-88	-0-	156 1	1027 3	N	-0-			-0-
11		1290 X	958	-0-	-332	-0-	109 1	849 3	N	-0-			-0-
12		1333 X	1228	-0-	-105	-0-	157 1	1071 3	N	-0-			-0-
01		1333 X	1141	-0-	-192	-0-	158 1	983 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 - 1374	
08	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	1354 3		N	-0-			21
09	1260	X	1122	-0-	-138	-0-	1119 3	3 9	N	3			24
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	514 1	1248 3	N	10			34
							11 9						
11	1320	X	859	-0-	-461	-0-	240 1	612 3	N	6			40
							7 9						
12	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	344 1	864 3	N	-0-			40
01	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	338 1	797 3	N	-0-			40

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433	
08	558	X	382	-0-	-176	-0-	15 1	367 3	N	-0-			-0-
09	450	X	320	-0-	-130	-0-	12 1	308 3	N	-0-			-0-
10	558	X	234	-0-	-324	-0-	10 1	224 3	N	-0-			-0-
11	540	X	193	-0-	-347	-0-	7 1	186 3	N	-0-			-0-
12	558	X	214	-0-	-344	-0-	8 1	206 3	N	-0-			-0-
01	372	X	270	-0-	-102	-0-	11 1	259 3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653	
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	N	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	176 1	1614 3	N	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	85 1	2016 3	N	2			2
							2 9						
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			2

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
HERBST-TOREL

52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
130426
WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8	16	
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8	16	
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			16	
11	1920 X	426	-0-	-1494	-0-	426	2			N	-0-			16	
12	1984 X	410	-0-	-1574	-0-	410	2			N	-0-			16	
01	1984 X	1204	-0-	-780	-0-	1204	2			N	-0-			16	

COMSTOCK OIL & GAS, LP
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"

170040
WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	210	1	2764	2	Y	1			47
						411	3		1	9				
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	188	1	3331	2	Y	-0-			47
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	212	1	3006	2	Y	2			49
						402	3		2	9				
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	1			50
						637	3		1	9				
12	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	310	1	4030	2	Y	1			51
						723	3		1	9				
*01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	215	1	3810	2	Y	3			53
						761	3		3	9				

MOORE GAS UNIT B

WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

08	1395 X	1347	-0-	-48	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
09	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2566	2	Y	-0-			-0-
10	2697 X	2271	-0-	-426	-0-	133	1	1886	2	Y	-0-			-0-
						252	3							
11	2610 X	2020	-0-	-590	-0-	108	1	1639	2	Y	-0-			-0-
						273	3							
12	2790 X	1097	-0-	-1693	-0-	67	1	873	2	Y	-0-			-0-
						157	3							
01	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	107	1	1892	2	Y	-0-			-0-
						378	3							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"

WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

08	6975 X	6755	-0-	-220	-0-	419	1	5512	2	Y	4			105
						820	3		4	9				
09	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	394	1	6972	2	Y	1			106
						1	9							
10	7161 X	7041	-0-	-120	-0-	412	1	5845	2	Y	2			108
						782	3		2	9				
11	6930 X	6749	-0-	-181	-0-	362	1	5472	2	Y	3			111
						912	3		3	9				
12	7626 X	6237	-0-	-1389	-0-	382	1	4963	2	Y	2			113
						890	3		2	9				
01	7598 X	6860	-0-	-738	-0-	307	1	5455	2	Y	6			117
						1091	3		7	9				

MOORE "B"

WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3	RRCID -> 230931		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1085 X	1073	-0-	-12	-0-	67 1	876 2	Y	-0-			24
							130 3						
09		990 X	890	-0-	-100	-0-	48 1	842 2	Y	-0-			24
10		1178 X	1027	-0-	-151	-0-	60 1	852 2	Y	1			25
							114 3	1 9					
11		1140 X	900	-0-	-240	-0-	48 1	730 2	Y	-0-			25
							122 3						
12		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	75 1	974 2	Y	1			26
							175 3	1 9					
01		1085 X	1055	-0-	-30	-0-	47 1	839 2	Y	1			26
							168 3	1 9					

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084			
08		9827 X	9731	-0-	-96	-0-	604 1	7945 2	Y	-0-			-0-
							1182 3						
09		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	563 1	9979 2	Y	-0-			-0-
10		10106 X	9406	-0-	-700	-0-	550 1	7811 2	Y	-0-			-0-
							1045 3						
11		9780 X	9157	-0-	-623	-0-	491 1	7428 2	Y	-0-			-0-
							1238 3						
12		10881 X	8634	-0-	-2247	-0-	529 1	6872 2	Y	-0-			-0-
							1233 3						
01		10881 X	8996	-0-	-1885	-0-	403 1	7161 2	Y	-0-			-0-
							1432 3						

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344			
08		7068 X	3796	-0-	-3272	-0-	235 1	3099 2	Y	-0-			188
							462 3						
09		6840 X	5210	-0-	-1630	-0-	278 1	4932 2	Y	-0-			188
10		7068 X	6151	-0-	-917	-0-	360 1	5108 2	Y	-0-			188
							683 3						
11		6510 X	5847	-0-	-663	-0-	313 1	4743 2	Y	-0-			188
							791 3						
12		6727 X	3664	-0-	-3063	-0-	224 1	2916 2	Y	-0-			188
							524 3						
*01		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	304 1	5391 2	Y	-0-			188
							1078 3						

DILWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890			
08		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	665 1	8748 2	Y	-0-			-0-
							1302 3						
09		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	617 1	10925 2	Y	-0-			-0-
10		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	674 1	9566 2	Y	-0-			-0-
							1280 3						
11		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	582 1	8805 2	Y	-0-			-0-
							1468 3						
12		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	591 1	7678 2	Y	-0-			-0-
							1378 3						
*01		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	489 1	8686 2	Y	-0-			-0-
							1737 3						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11722 - 11992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6789 X	6335	-0-	-454	-0-	393 1	5172 2	Y		-0-			64
							770 3							
09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	375 1	6647 2	Y		-0-			64
10		6758 X	6728	-0-	-30	-0-	394 1	5586 2	Y		1			65
							747 3							
							350 1	5290 2	Y		-0-			65
11		6540 X	6521	-0-	-19	-0-	881 3							
12		7037 X	6343	-0-	-694	-0-	388 1	5048 2	Y		1			66
							906 3							
01		6803 X	6357	-0-	-446	-0-	285 1	5059 2	Y		1			66
							1012 3							

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11476 - 11682
08		5301 X	4866	-0-	-435	-0-	302 1	3973 2	Y		-0-	-0-
							591 3					
09		5130 X	4999	-0-	-131	-0-	267 1	4732 2	Y		-0-	-0-
10		5301 X	4645	-0-	-656	-0-	272 1	3857 2	Y		-0-	-0-
							516 3					
11		4710 X	4460	-0-	-250	-0-	239 1	3618 2	Y		-0-	-0-
							603 3					
12		5177 X	3405	-0-	-1772	-0-	208 1	2710 2	Y		-0-	-0-
							487 3					
01		5177 X	4540	-0-	-637	-0-	204 1	3614 2	Y		-0-	-0-
							722 3					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	11998 - 12396
08		2015 X	1973	-0-	-42	-0-	122 1	1611 2	Y		-0-	-0-
							240 3					
09		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	125 1	2212 2	Y		-0-	-0-
10		1612 X	564	-0-	-1048	-0-	33 1	468 2	Y		-0-	-0-
							63 3					
11		1920 X	1060	-0-	-860	-0-	57 1	860 2	Y		-0-	-0-
							143 3					
12		2418 X	931	-0-	-1487	-0-	57 1	741 2	Y		-0-	-0-
							133 3					
01		2418 X	1151	-0-	-1267	-0-	52 1	916 2	Y		-0-	-0-
							183 3					

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	135
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	135
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	135
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	135
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	135

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040			RRCID ->	270623	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10732 - 10744
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1								
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-	29
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-	29
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y		1	30
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y		1	31
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	33
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3	34

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		//CONT.//		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.				501545							
SHOVLIN				WELL #: 2	RRCID -> 236911	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	10320 - 10346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		59
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	76	135 1	-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15											

SHOVLIN				WELL #: 1	RRCID -> 253321	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8934 - 10158
08	775 X	123	-0-	-652	-0-	123 1		N	-0-		6
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	51	57 1	-0-
10	550 X	-0-	-0-	-550	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15											

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
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	95 1	322 2	Y	-0-		9
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	74 1	249 2	Y	-0-		9
10	DLQ G-10	299	-0-	299	299	69 1	230 2	Y	-0-		9
11	DLQ G-10	421	-0-	421	720	96 1	325 2	Y	-0-		9
12	DLQ G-10	481	-0-	481	1201	110 1	371 2	Y	-0-		9
01	DLQ G-10	513	-0-	513	1714	117 1	396 2	Y	-0-		9

LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #: 2	RRCID -> 163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7341 - 7385
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21 1	71 2	Y	-0-		8
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	66	-0-	66	66	15 1	51 2	Y	-0-		8
11	DLQ G-10	93	-0-	93	159	21 1	72 2	Y	-0-		8
12	DLQ G-10	107	-0-	107	266	25 1	82 2	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	114	-0-	114	380	26 1	88 2	Y	-0-		8

LAS AVISPAS RANCH 40				WELL #: 3	RRCID -> 164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6940 - 7446
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	106 1	357 2	Y	-0-		4
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	82 1	276 2	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	332	-0-	332	332	76 1	256 2	Y	-0-		4
11	DLQ G-10	467	-0-	467	799	107 1	360 2	Y	-0-		4
12	DLQ G-10	534	-0-	534	1333	122 1	412 2	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	570	-0-	570	1903	131 1	439 2	Y	-0-		4

LAS AVISPAS RANCH 39				WELL #: 4	RRCID -> 172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7855 - 7918
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	109 1	367 2	Y	-0-		3
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	84 1	284 2	Y	-0-		3
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	78 1	263 2	Y	-0-		3
11	DLQ G-10	480	-0-	480	821	110 1	370 2	Y	-0-		3
12	DLQ G-10	548	-0-	548	1369	125 1	423 2	Y	-0-		3
01	DLQ G-10	585	-0-	585	1954	134 1	451 2	Y	-0-		3

LAS LOMAS (WILCOX 7800)			//CONT.//	52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO			WELL #:	4	RRCID -> 170895	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7028	- 7048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD A			WELL #:	4	RRCID -> 226466	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 7572	- 7597	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD			WELL #:	9	RRCID -> 229340	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 12011	PERF. 8056	- 8072	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD			WELL #:	12	RRCID -> 252833	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8495	- 8596	
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-	-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-	-0-
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2		Y	-0-	-0-
11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 2		Y	-0-	-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAKER RESOURCES LLC			689172							
RMT 38			WELL #:	1	RRCID -> 164415	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7850	- 7872	
08	589 X	461	-0-	-128	-0-	461 2		N	-0-	-0-
09	540 X	444	-0-	-96	-0-	444 2		N	-0-	-0-
10	558 X	402	-0-	-156	-0-	402 2		N	-0-	-0-
11	480 X	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-	-0-
*12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-
01	465 X	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-				34
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-				34
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	183 2	Y	4	8			34
11	DLQ G-10	179	-0-	179	366	179 2	Y	-0-				34
12	537 N	171	-0-	-366	-0-	171 2	Y	-0-				34
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-				34

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645
08	4805 X	4280	-0-	-525	-0-	4274 2	Y	5				169
09	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	4404 2	Y	-0-				169
10	DLQ G-10	4493	-0-	4493	4493	4492 2	Y	1	8			169
11	DLQ G-10	4425	-0-	4425	8918	4424 2	Y	1				170
12	13416 X	4498	-0-	-8918	-0-	4498 2	Y	-0-				170
*01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	Y	-0-				170

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10556 - 10660
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-				31
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	63 1	Y	-0-				31
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	113 1	Y	4	1			26
						4 9						
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	4				30
						4 9						
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	1				31
						1 9						
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	4	11	1		24
						4 9						

EOG RESOURCES, INC.				253162					CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10066 - 10111
08	1860 X	98	-0-	-1762	-0-	14 1	Y	-0-				6
09	1950 X	68	-0-	-1882	-0-	8 1	Y	-0-				6
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	4	1		2
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-				2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10722 - 10778
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10904 - 11082
08	2976 X	1315	-0-	-1661	-0-	117 1	N	-0-				-0-
09	2880 X	2000	-0-	-880	-0-	142 1	N	-0-				-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	168 1	N	-0-				-0-
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-				-0-
12	2077 X	1147	-0-	-930	-0-	51 1	N	-0-				-0-
01	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	61 1	N	-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098							
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	487	1	5764	2	Y	-0-					178
09	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	434	1	6723	2	Y	-0-					178
10	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	456	1	6622	2	Y	58	171	1			65
						64	9									
11	DLQ G-10	4342	-0-	4342	11484	282	1	4060	2	Y	-0-					65
12	16089 X	4605	-0-	-11484	-0-	269	1	4319	2	Y	15	61	1	3	8	16
						17	9									
*01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	530	1	8253	2	Y	1					17
						1	9									

SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454							
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	710	-0-	710	710	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1943	80	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	3727 X	1784	-0-	-1943	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791							
08	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	1313	1	14163	2	Y	-0-					42
09	10470 X	9803	-0-	-667	-0-	720	1	9041	2	Y	38	64	1			16
						42	9									
10	DLQ G-10	6650	-0-	6650	6650	507	1	6139	2	Y	4					20
						4	9									
11	DLQ G-10	15257	-0-	15257	21907	1017	1	14208	2	Y	29					49
						32	9									
12	38470 X	16563	-0-	-21907	-0-	1063	1	15496	2	Y	4	40	1			13
						4	9									
01	15469 X	14133	-0-	-1336	-0-	924	1	13172	2	Y	34					47
						37	9									

SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853							
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	292	1	3451	2	Y	-0-					-0-
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	202	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3213	-0-	3213	3213	207	1	3006	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2554	-0-	2554	5767	166	1	2388	2	Y	-0-					-0-
12	8996 X	3229	-0-	-5767	-0-	190	1	3039	2	Y	-0-					-0-
01	3751 X	3001	-0-	-750	-0-	181	1	2820	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9827 X	8288	-0-	-1539	-0-	703 1	7585 2	Y	-0-			16
09		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	867 1	10891 2	Y	25	31 1		10
							28 9						
10	DLQ	G-10	11733	-0-	11733	11733	894 1	10837 2	Y	2			12
							2 9						
11	DLQ	G-10	10005	-0-	10005	21738	667 1	9321 2	Y	15			27
							17 9						
12		32584 X	10846	-0-	-21738	-0-	696 1	10148 2	Y	2	22 1		7
							2 9						
01		12183 X	10299	-0-	-1884	-0-	674 1	9610 2	Y	14			21
							15 9						

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
08		5363 X	5200	-0-	-163	-0-	441 1	4759 2	Y	-0-			1
09		4920 X	3039	-0-	-1881	-0-	224 1	2815 2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	5095	-0-	5095	5095	388 1	4707 2	Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	4966	-0-	4966	10061	332 1	4634 2	Y	-0-			1
12		15196 X	5135	-0-	-10061	-0-	330 1	4805 2	Y	-0-			1
01		5208 X	4884	-0-	-324	-0-	320 1	4564 2	Y	-0-			1

SLATOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	222855	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	11498	PERF.10895	- 10985	
08		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	561 1	6050 2	Y	-0-			-0-
09		4860 X	3367	-0-	-1493	-0-	248 1	3119 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4999	-0-	4999	4999	381 1	4618 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	5404	-0-	5404	10403	361 1	5043 2	Y	-0-			-0-
12		15620 X	5217	-0-	-10403	-0-	335 1	4882 2	Y	-0-			-0-
01		6603 X	4783	-0-	-1820	-0-	314 1	4469 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452	
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	Y	-0-			-0-
09		900 N	882	-0-	-18	-0-	65 1	817 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	1164	89 1	1075 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	2322	77 1	1081 2	Y	-0-			-0-
12		3000 N	1224	-0-	-1776	546	79 1	1145 2	Y	-0-			-0-
*01		1691 N	1145	-0-	-546	-0-	75 1	1070 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928	
08		13485 X	11240	-0-	-2245	-0-	953 1	10287 2	Y	-0-			-0-
09		12270 X	8728	-0-	-3542	-0-	644 1	8084 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	14890	-0-	14890	14890	1135 1	13755 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	12941	-0-	12941	27831	865 1	12076 2	Y	-0-			-0-
12		41643 X	13812	-0-	-27831	-0-	887 1	12925 2	Y	-0-			-0-
01		14880 X	13502	-0-	-1378	-0-	885 1	12617 2	Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		14205 X	14205	-0-	-0-	1205	1	13000	2	Y	-0-			30
09		9078 X	9078	-0-	-0-	666	1	8364	2	Y	44	56	1	18
						48	9							
10	DLQ	G-10	15787	-0-	15787	1203	1	14580	2	Y	4			22
						4	9							
11	DLQ	G-10	12567	-0-	12567	28354	1	11696	2	Y	31			53
						34	9							
12		40285 X	11931	-0-	-28354	766	1	11161	2	Y	4	43	1	14
						4	9							
01		15779 X	11128	-0-	-4651	727	1	10368	2	Y	30			44
						33	9							

SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	10072	-	10963
08		17701 X	13957	-0-	-3744	1184	1	12773	2	Y	-0-			14
09		15510 X	9501	-0-	-6009	699	1	8783	2	Y	17	24	1	7
						19	9							
10	DLQ	G-10	17407	-0-	17407	1327	1	16078	2	Y	2			9
						2	9							
11	DLQ	G-10	14145	-0-	14145	31552	1	13183	2	Y	16			25
						18	9							
12		45866 X	14314	-0-	-31552	919	1	13393	2	Y	2	20	1	7
						2	9							
01		17422 X	13147	-0-	-4275	861	1	12268	2	Y	16			23
						18	9							

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952	-	11056
08		3069 X	2874	-0-	-195	255	1	2619	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2930	-0-	-40	207	1	2723	2	N	-0-			-0-
10		3720 X	2703	-0-	-1017	170	1	2533	2	N	-0-			-0-
11		3600 X	1824	-0-	-1776	102	1	1722	2	N	-0-			-0-
12		3720 X	1429	-0-	-2291	63	1	1366	2	N	-0-			-0-
01		3038 X	1915	-0-	-1123	66	1	1849	2	N	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10656	-	10784
08		1362 N	1362	-0-	-0-	106	1	1256	2	Y	-0-			4
09		1540 N	1540	-0-	-0-	93	1	1447	2	Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	108	1	1575	2	Y	-0-	4	1	-0-
11	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	3188	1	1407	2	Y	-0-			-0-
12		4672 X	1484	-0-	-3188	87	1	1397	2	Y	-0-			-0-
01		1674 X	1095	-0-	-579	66	1	1029	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10451	-	10568
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2077 N	1783	-0-	-294	-0-		139	1	1644	2	Y	-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		124	1	1915	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	2257	-0-	2257	2257		145	1	2112	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1977	-0-	1977	4234		128	1	1849	2	Y	-0-
12	3300	2098	-0-	-1202	3032		123	1	1975	2	Y	-0-
*01	3410	2049	-0-	-1361	1671		124	1	1925	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	116402	COMPL. DATE	04/29/1985	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10670 - 10812
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10423 - 10478	
08	3720	2201	-0-	-1519	-0-		172	1	2029	2	Y	-0-
09	3600	1691	-0-	-1909	-0-		103	1	1588	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1691	-0-	1691	1691		109	1	1582	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1627	-0-	1627	3318		106	1	1521	2	Y	-0-
12	4906 R	1588	-0-	-3318	-0-		93	1	1495	2	Y	-0-
01	2201 #	1442	-0-	-759	-0-		87	1	1355	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

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-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)				52169 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	194639	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8274 - 8393			
08	3348 X	2952	-0-	-396	-0-	177	1	2775	2	Y	-0-				25
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	230	1	3509	2	Y	22				47
10	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	191	1	2745	2	Y	2	18	1		31
11	3060 X	2955	-0-	-105	-0-	172	1	2780	2	Y	3				34
12	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	223	1	3480	2	Y	5				39
*01	3875 X	3088	-0-	-787	-0-	180	1	2899	2	Y	8	17	1		30

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)				52169 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
MARTINEZ, M.		WELL #:		1	RRCID ->	119603	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8483 - 8749			
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-				18
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	21	1	326	2	Y	-0-				18
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	299	2	Y	2	2	1		18
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	2	Y	-0-				18
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	18	1	286	2	Y	-0-				18
*01	310 N	272	-0-	-38	-0-	16	1	255	2	Y	1	1	1		18

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)				52169 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	079778	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9060 - 9110			
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	513	1	2069	2	N	-0-				122
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	383	1	1844	2	N	-0-				122
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	385	1	1423	2	N	-0-				122
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	316	1	1658	2	N	-0-				122
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	340	1	2004	2	N	-0-				122
*01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	361	1	2017	2	N	-0-				122

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			
08	2480 X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2			N	-0-				80
09	2400 X	1216	-0-	-1184	-0-	1216	2			N	-0-				80
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				80
11	1440 X	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-				80
12	1488 X	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-				80
01	1488 X	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-				80

OIL AND GAS DIVISION

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

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
SLATOR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 9500 - 9510		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 11384		PERF. 4240 - 4260		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
08	1550 N	1399	-0-	-151 B	-0-	105 1	1294 2	Y	-0-	8 1			-0-
09	1500 N	1415	-0-	-85 B	-0-	105 1	1310 2	Y	-0-				-0-
10	1519 N	1294	-0-	-225 B	-0-	93 1	1201 2	Y	-0-				-0-
11	1350 N	1205	-0-	-145 B	-0-	90 1	1115 2	Y	-0-				-0-
12	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	96 1	1138 2	Y	-0-				-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65 B	-0-	100 1	1130 2	Y	6	2 1			4
						7 9							

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616									
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

LAS PINTAS, EAST (LOBO)			52198 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627										
WILLIAMSON			WELL #: 1		RRCID -> 142959			COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215

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		
08	3100	N	1821	-0-	-1279	619	109	1	1712	2	Y	-0-	-0-
09	2184	N	1565	-0-	-619	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-	-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-	-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	-0-	-0-
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-	-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 2		RRCID -> 070523			COMPL. DATE 01/10/1977			TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1454	2	Y	-0-	-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	58	1	907	2	Y	-0-	-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	-0-	-0-
11	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-	-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-	-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 4		RRCID -> 071759			COMPL. DATE 05/13/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	26	1	414	2	Y	-0-	-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	Y	-0-	-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-	-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	Y	-0-	-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-	-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 3		RRCID -> 071761			COMPL. DATE 04/27/1977			TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	48	1	752	2	Y	-0-	-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-	-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	-0-	-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	2	Y	-0-	-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-	-0-
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.			WELL #: 5		RRCID -> 072722			COMPL. DATE 06/08/1977			TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	-0-
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-	-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	-0-	-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	2	Y	-0-	-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6708 - 6812	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37 1	577 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	589 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	594	-0-	-96	-0-	36 1	558 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	81 1	1273 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	81 1	1268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6749	
08	558 N	102	-0-	-456	-0-	6 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	380 N	60	-0-	-320	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3454 - 3463	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
08	1457 N	924	-0-	-533	-0-	56 1	868 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	904	-0-	-296	-0-	54 1	850 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	54 1	847 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	68 1	1060 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	68 1	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65 1	1011 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
08	930 N	699	-0-	-231	-0-	42 1	657 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	619	-0-	-281	-0-	37 1	582 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37 1	582 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48 1	758 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	55 1	863 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52 1	814 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
08	1302 N	862	-0-	-440	-0-	52 1	810 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1130 N	614	-0-	-516	-0-	36 1	578 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	567 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	45 1	704 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	56 1	878 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53 1	828 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	61 1	943 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	70 1	1094 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	68 1	1065 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	87 1	1354 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	78 1	1220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	76 1	1201 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1032	-0-	-549	-0-		62 1	970 2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	649	-0-	-551	-0-		39 1	610 2	Y	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-		39 1	603 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	795	-0-	-195	-0-		47 1	748 2	Y	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		61 1	957 2	Y	-0-			-0-
*01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		58 1	907 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
08	837 N	356	-0-	-481	-0-		21 1	335 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	423	-0-	-207	-0-		25 1	398 2	Y	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		25 1	389 2	Y	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		31 1	476 2	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-		26 1	411 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-		23 1	364 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
08	1054 N	852	-0-	-202	-0-		51 1	801 2	Y	-0-			190
09	900 N	769	-0-	-131	-0-		47 1	722 2	Y	-0-			190
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		45 1	709 2	Y	-0-			190
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-		56 1	870 2	Y	-0-			190
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-		54 1	841 2	Y	-0-			190
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		51 1	790 2	Y	-0-			190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-		48 1	754 2	Y	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		66 1	1035 2	Y	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		66 1	1029 2	Y	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-		59 1	932 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	783	-0-	-147	-0-		47 1	736 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	733	-0-	-197	-0-		44 1	689 2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507	
08	3100 N	2210	-0-	-890	3997		133 1	2077 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3687	-0-	687	4684		221 1	3466 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3557	-0-	457	5141		213 1	3344 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2340	-0-	-660	4481		140 1	2200 2	Y	-0-			-0-
12	7456 X	2975	-0-	-4481	-0-		178 1	2797 2	Y	-0-			-0-
*01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		175 1	2750 2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A	
08	1147 N	634	-0-	-513	-0-		49 1	585 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	550	-0-	-500	-0-		42 1	508 3	N	-0-			-0-
10	806 N	647	-0-	-159	-0-		64 1	583 3	N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-		48 1	573 3	N	-0-			-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		51 1	546 3	N	-0-			-0-
01	651 N	617	-0-	-34	-0-		57 1	560 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 4		RRCID -> 054010		COMPL. DATE 11/03/1972			TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	76 1	910 3	N	-0-		-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	63 1	763 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1302 N	589	-0-	-713	-0-	58 1	531 3	N	-0-		-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40 1	475 3	N	-0-		-0-			-0-
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	63 1	665 3	N	-0-		-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	49 1	479 3	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 054011		COMPL. DATE 11/01/1972			TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #: 1		RRCID -> 055126		COMPL. DATE 11/28/1972			TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A					
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	9 1	330 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	3 1	251 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	7 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	341 X	227	-0-	-114	-0-	29 1	198 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	341 X	226	-0-	-115	-0-	29 1	197 3	Y	-0-		-0-			-0-

PXP HUGHES, EDWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055127		COMPL. DATE 02/02/1973			TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A					
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40 1	221 3	N	-0-		-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	32 1	218 3	N	-0-		-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	N	-0-		-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9 1	225 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	40 1	232 3	N	-0-		-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	40 1	202 3	N	-0-		-0-			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973			TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A					
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-		-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX		WELL #: 6		RRCID -> 055629		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A					
08	992 N	512	-0-	-480	-0-	54 1	458 3	N	-0-		-0-			-0-
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	68 1	541 3	N	-0-		-0-			-0-
10	682 N	557	-0-	-125	-0-	557 3		N	-0-		-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-			-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	158 1	295 3	N	-0-		-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	334	1	364	3	N	-0-	-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	157	1	173	3	N	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	N	-0-	-0-
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	152	1	748	3	N	-0-	-0-
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	N/A
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	305	1	333	3	N	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	218	1	241	3	N	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-	-0-
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	201	1	992	3	N	-0-	-0-
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	3	N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	199	1	216	3	N	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	167	1	183	3	N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	N	-0-	-0-
12	372 N	135	-0-	-237	-0-	23	1	112	3	N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		4	RRCID ->	055654	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	77	1	85	3	N	-0-	-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	20	1	22	3	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-	-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	N	-0-	-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	240	1	261	3	N	-0-	-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	30	1	32	3	N	-0-	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	482	3	N	-0-	-0-
*12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	N	-0-	-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57	1	441	3	N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	N/A
08	961 N	861	-0-	-100	-0-	412	1	449	3	N	-0-	-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	172	1	189	3	N	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	872	3	N	-0-	-0-
*12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	453	1	2233	3	N	-0-	-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7259 - 7280
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	3	N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	3	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-	-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BENEVIDES-CNR		WELL #:		6	RRCID ->	056269	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	157	1	171	3	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	190	1	210	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A			
08	2232 N	1862	-0-	-370	-0-	891	1	971	3	N	-0-			-0-
09	2160 N	1756	-0-	-404	-0-	835	1	921	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	113	1	632	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	435	-0-	-1394	-0-	73	1	362	3	N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A			
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-			-0-
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	34	1	311	3	N	1			1
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-			1
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	3	N	-0-			1
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	-0-			1

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A			
08	651 N	400	-0-	-251	-0-	26	1	374	3	N	-0-			-0-
09	660 N	305	-0-	-355	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	412	3	N	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	3	N	-0-			-0-

MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A			
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	448	1	488	3	N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	363	1	400	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	N	-0-			-0-
12	775 N	483	-0-	-292	-0-	81	1	402	3	N	-0-			-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	362 1	395 3	N	-0-	-0-	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	342 1	377 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105 1	590 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	135 1	667 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	77 1	601 3	N	-0-	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX		WELL #: 501		RRCID -> 059372		COMPL. DATE 03/23/1973		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	70 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	81 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	73 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	123 1	295 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A			
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	18 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	23 1	213 3	N	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	442 1	402 3	N	-0-	-0-	-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	371 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	468 1	376 3	N	-0-	-0-	-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	236 1	318 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	541	-0-	-172	-0-	248 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	505	-0-	-332	-0-	180 1	325 3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 061719		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
H.I. PALAFOX		WELL #:		142	RRCID ->	061810	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/15											

ED RACHAL "GC"		WELL #:		1A	RRCID ->	063437	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	6525	PERF. N/A
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	50 1	218 3	N	-0-		-0-
09	420 N	215	-0-	-205	-0-	11 1	204 3	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-		-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	6 1	134 3	N	-0-		-0-
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	4 1	265 3	N	-0-		-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #:		2	RRCID ->	064146	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	6710	PERF. N/A
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	486 1	466 3	Y	-0-		-0-
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	141 1	406 3	Y	-0-		-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
08	341 X	333	-0-	-8	-0-	8 1	325 3	Y	-0-		-0-
09	330 X	318	-0-	-12	-0-	4 1	314 3	Y	-0-		-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	Y	-0-		-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	10 1	296 3	Y	-0-		-0-
12	341 X	293	-0-	-48	-0-	38 1	255 3	Y	-0-		-0-
01	341 X	284	-0-	-57	-0-	36 1	248 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 2642 - 2754
08	372 N	230	-0-	-142	-0-	18 1	212 3	N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 3	N	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	17 1	155 3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	N	-0-		-0-
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	57 1	607 3	N	-0-		-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	455 3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		172	RRCID ->	064568	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	7040	PERF. N/A
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	3000 N	3370	-0-	370	370	3346 1	24 3	N	-0-		-0-
*12	370 N	-0-	-0-	-370	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1947	RRCID ->	064594	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
H.I. PALAFOX		WELL #:		1297	RRCID ->	064647	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	6952	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF. N/A					
08	248	X	229	-0-	-19	-0-	6	1	223	3	Y	-0-				-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	3	Y	-0-				-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-				-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-				-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-				-0-
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1875	RRCID ->	064793	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	6588	PERF. N/A					
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	36	1	431	3	N	-0-				-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	3	N	-0-				-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	57	1	519	3	N	-0-				-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	N	-0-				-0-
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	29	1	312	3	N	-0-				-0-
01	589	N	392	-0-	-197	-0-	36	1	356	3	N	-0-				-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	247	1	270	3	N	-0-				-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	197	1	217	3	N	-0-				-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	-0-				-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	N	-0-				-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		239	RRCID ->	065427	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A					
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	N	-0-				-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	24	1	220	3	N	-0-				-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	69	1	191	3	N	-0-				-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-				-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	45	1	185	3	N	-0-				-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	44	1	163	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	066120	COMPL. DATE	11/09/1973	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A					
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-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					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	N	-0-				-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	217 X	207	-0-	-10	-0-	5 1	202 3	Y	-0-	-0-	
09	210 X	183	-0-	-27	-0-	2 1	181 3	Y	-0-	-0-	
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-	-0-	
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	-0-	-0-	
*12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	28 1	193 3	Y	-0-	-0-	
*01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A				
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	90 1	372 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	98 1	309 3	N	-0-	-0-	
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	84 1	212 3	N	-0-	-0-	
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	72 1	173 3	N	-0-	-0-	

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 066452	COMPL. DATE 01/10/1976	TOTAL DEPTH 7040	PERF. N/A				
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	36 1	40 3	N	-0-	-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 6922	PERF. N/A				
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	365 1	398 3	N	-0-	-0-	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	194 1	214 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	434 N	128	-0-	-306	-0-	22 1	106 3	N	-0-	-0-	
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	104 1	812 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX -88-		WELL #: 1		RRCID -> 067125	COMPL. DATE 03/16/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6747 - 6885				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15											

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278	COMPL. DATE 07/12/1976	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	18 1	685 3	Y	-0-	-0-	
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	8 1	639 3	Y	-0-	-0-	
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	30 1	623 3	Y	-0-	-0-	
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	18 1	532 3	Y	-0-	-0-	
12	713 X	641	-0-	-72	-0-	83 1	558 3	Y	-0-	-0-	
01	713 X	667	-0-	-46	-0-	85 1	582 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	Y	-0-	-0-	
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	-0-	-0-	
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 X	183	-0-	-34	-0-	5 1	178 3	Y	-0-
09	210 X	181	-0-	-29	-0-	2 1	179 3	Y	-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	Y	-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	8 1	220 3	Y	-0-
*12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	31 1	207 3	Y	-0-
*01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	33 1	224 3	Y	-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	199 1	218 3	N	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	147 1	161 3	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	49 1	241 3	N	-0-
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48 1	377 3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	13 1	504 3	Y	-0-
09	390 X	349	-0-	-41	-0-	4 1	345 3	Y	-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 3	Y	-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	9 1	268 3	Y	-0-
12	527 X	481	-0-	-46	-0-	62 1	419 3	Y	-0-
01	527 X	391	-0-	-136	-0-	50 1	341 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A	
08	744 X	686	-0-	-58	-0-	17 1	669 3	Y	-0-
09	720 X	654	-0-	-66	-0-	8 1	646 3	Y	-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	Y	-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	10 1	283 3	Y	-0-
12	744 X	279	-0-	-465	-0-	36 1	243 3	Y	-0-
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	41 1	282 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
08	341 X	314	-0-	-27	-0-	8 1	306 3	Y	-0-
09	330 X	302	-0-	-28	-0-	4 1	298 3	Y	-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	Y	-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	11 1	307 3	Y	-0-
12	341 X	320	-0-	-21	-0-	41 1	279 3	Y	-0-
*01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	40 1	271 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A	
08	403 X	397	-0-	-6	-0-	10 1	387 3	Y	-0-
09	420 X	372	-0-	-48	-0-	5 1	367 3	Y	-0-
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	Y	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12 1	335 3	Y	-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	50 1	341 3	Y	-0-
*01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	52 1	357 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A	
08	341 X	302	-0-	-39	-0-	8 1	294 3	Y	-0-
09	330 X	324	-0-	-6	-0-	4 1	320 3	Y	-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	Y	-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	10 1	287 3	Y	-0-
12	341 X	329	-0-	-12	-0-	42 1	287 3	Y	-0-
01	341 X	299	-0-	-42	-0-	38 1	261 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	403 X	319	-0-	-84	-0-		82	1	237	3	Y	-0-			-0-
09	390 X	292	-0-	-98	-0-		44	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-		45	1	287	3	Y	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-		36	1	274	3	Y	-0-			-0-
*12	352 X	352	-0-	-0-	-0-		51	1	301	3	Y	-0-			-0-
01	341 X	196	-0-	-145	-0-		22	1	174	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		29	1	1109	3	Y	-0-			-0-
09	1080 X	1013	-0-	-67	-0-		13	1	1000	3	Y	-0-			-0-
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-		41	1	848	3	Y	-0-			-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		35	1	1006	3	Y	-0-			-0-
12	1147 X	916	-0-	-231	-0-		118	1	798	3	Y	-0-			-0-
01	1147 X	946	-0-	-201	-0-		121	1	825	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-		13	1	497	3	Y	-0-			-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-		6	1	475	3	Y	-0-			-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-		22	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-		15	1	434	3	Y	-0-			-0-
*12	540 X	540	-0-	-0-	-0-		70	1	470	3	Y	-0-			-0-
01	496 X	478	-0-	-18	-0-		61	1	417	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A						
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-		23	1	898	3	Y	-0-			-0-
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-		11	1	861	3	Y	-0-			-0-
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-		40	1	845	3	Y	-0-			-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-		29	1	834	3	Y	-0-			-0-
12	930 X	873	-0-	-57	-0-		113	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	930 X	873	-0-	-57	-0-		111	1	762	3	Y	-0-			-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-		346	1	589	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	548	-0-	-262	-0-		6	1	542	3	Y	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3			Y	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-		239	1	598	3	Y	-0-			-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3			Y	-0-			-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		20	1	552	3	Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
08	248 N	224	-0-	-24	-0-		224	3			N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		200	1	108	3	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-		207	1	102	3	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-		188	1	103	3	N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-		241	1	26	3	N	-0-			-0-
01	310 N	106	-0-	-204	-0-		71	1	35	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A						
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		49	1	274	3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		40	1	275	3	N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-		31	1	324	3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		10	1	236	3	N	-0-			-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-		40	1	232	3	N	-0-			-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-		43	1	218	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 20	RRCID ->	070741	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	868 X	651	-0-	-217	-0-	17 1	634 3	Y	-0-				-0-
09	870 X	548	-0-	-322	-0-	7 1	541 3	Y	-0-				-0-
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	31 1	656 3	Y	-0-				-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	22 1	652 3	Y	-0-				-0-
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	94 1	634 3	Y	-0-				-0-
01	682 X	668	-0-	-14	-0-	85 1	583 3	Y	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A		
08	155 X	131	-0-	-24	-0-	3 1	128 3	Y	-0-				-0-
09	150 X	138	-0-	-12	-0-	2 1	136 3	Y	-0-				-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-				-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-				-0-
12	155 X	146	-0-	-9	-0-	19 1	127 3	Y	-0-				-0-
01	155 X	149	-0-	-6	-0-	19 1	130 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF. N/A		
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	93 1	1119 3	N	-0-				-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	183 1	2228 3	N	-0-				-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	235 1	2152 3	N	-0-				-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	89 1	1054 3	N	-0-				-0-
12	1333 N	953	-0-	-380	-0-	82 1	871 3	N	-0-				-0-
01	1333 N	867	-0-	-466	-0-	80 1	787 3	N	-0-				-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A		
08	899 N	428	-0-	-471	-0-	205 1	223 3	N	-0-				-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	175 1	192 3	N	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30 1	169 3	N	-0-				-0-
12	372 N	76	-0-	-296	-0-	13 1	63 3	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	8 1	30 3	N	-0-				-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90 3		N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-				-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-				-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A		
08	682 X	640	-0-	-42	-0-	16 1	624 3	Y	-0-				-0-
09	660 X	533	-0-	-127	-0-	7 1	526 3	Y	-0-				-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	-0-				-0-
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	18 1	509 3	Y	-0-				-0-
12	713 X	627	-0-	-86	-0-	81 1	546 3	Y	-0-				-0-
01	651 X	616	-0-	-35	-0-	78 1	538 3	Y	-0-				-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A		
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	244 1	266 3	N	-0-				-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	221 1	244 3	N	-0-				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	75 1	420 3	N	-0-				-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	105 1	520 3	N	-0-				-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60 1	468 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	343 X	343	-0-	-0-	-0-	88 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	57 1	316 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	55 1	354 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	42 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 X	328	-0-	-44	-0-	47 1	281 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	37 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A		
08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	39 1	1480 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	15 1	1181 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	47 1	1349 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	193 1	1302 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	169 1	1156 3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 21		RRCID -> 073699		COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A		
08	434 X	410	-0-	-24	-0-	10 1	400 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 X	398	-0-	-22	-0-	5 1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	13 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	58 1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	56 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	7 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	5 1	425 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	21 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	87 1	586 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 X	598	-0-	-22	-0-	76 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	32 1	1233 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	9 1	682 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	35 1	742 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	435 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	527	-0-	-744	-0-	68 1	459 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	60 1	410 3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
08	310 X	257	-0-	-53	-0-	7 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 X	248	-0-	-52	-0-	3 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	39 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	36 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	185 1	201 3	N	-0-	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	250 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	69 1	390 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	97 1	477 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62 1	480 3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
EXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	239 X	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	3	Y	-0-			-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	248 X	188	-0-	-60	-0-	27	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	248 X	108	-0-	-140	-0-	12	1	96	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A		
08	248 X	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	6	1	512	3	Y	-0-			-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-			-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-			-0-
*12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	Y	-0-			-0-
01	527 X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A		
08	682 X	660	-0-	-22	-0-	17	1	643	3	Y	-0-			-0-
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	8	1	664	3	Y	-0-			-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-			-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-			-0-
*12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	104	1	705	3	Y	-0-			-0-
*01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	418	1	456	3	N	-0-			-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	379	1	418	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	N	-0-			-0-
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1270	3	N	-0-			-0-
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	902	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 34	RRCID ->	076518	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
08	310 X	92	-0-	-218	-0-	2	1	90	3	Y	-0-			-0-
09	300 X	153	-0-	-147	-0-	2	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	155 X	114	-0-	-41	-0-	15	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	155 X	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	079261	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	6724 - 6844		
08	713 N	197	-0-	-516	-0-	23	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079882	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	6811 - 6969		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	Y	-0-			-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	92	1	492	3	Y	-0-			-0-
12		589 N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854															
08		612 X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980															
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	138	1	150	3	N	-0-			-0-
09		300 N	230	-0-	-70	-0-	109	1	121	3	N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		248 N	31	-0-	-217	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
*01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-			-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688															
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	Y	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-			-0-
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	-0-			-0-
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979															
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	Y	-0-			-0-
09		600 N	490	-0-	-110	-0-	490	3			Y	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710															
08		620 N	469	-0-	-151	-0-	36	1	433	3	N	-0-			-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	76	1	920	3	N	-0-			-0-
10		868 N	641	-0-	-227	-0-	63	1	578	3	N	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	963	-0-	-60	-0-	83	1	880	3	N	-0-			-0-
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	63	1	618	3	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850															
08		775 N	588	-0-	-187	-0-	200	1	388	3	Y	-0-			-0-
09		720 N	519	-0-	-201	-0-	270	1	249	3	Y	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	254	1	265	3	Y	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	108	1	365	3	Y	-0-			-0-
12		527 N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
01		527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3			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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-		262 1	535 3	Y	-0-		-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-		262 1	659 3	Y	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-		261 1	381 3	Y	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-		168 1	648 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	839	-0-	-122	-0-		386 1	453 3	Y	-0-		-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-		296 1	394 3	Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-		147 1	301 3	Y	-0-		-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		132 1	330 3	Y	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-		271 1	395 3	Y	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-		96 1	371 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-		204 1	239 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	431	-0-	-220	-0-		185 1	246 3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498
08	682 N	498	-0-	-184	-0-		164 1	334 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-		109 1	273 3	Y	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		193 1	282 3	Y	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		116 1	450 3	Y	-0-		-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-		259 1	305 3	Y	-0-		-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-		224 1	299 3	Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898
08	155 N	115	-0-	-40	-0-		13 1	102 3	Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 3		Y	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		24 1	150 3	Y	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-		53 1	280 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-		5 1	130 3	Y	-0-		-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 3		Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #:		1	RRCID ->	085825	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7016
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923
08	217 N	151	-0-	-66	-0-		151 3		N	-0-		-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-		75 3		N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		29 1	205 3	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-		103 1	168 3	N	-0-		-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10 1	141 3	N	-0-		-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-		6 1	137 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14 1	105 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	41 1	68 3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	089669	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6554 - 6613
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	29 1	161 3	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26 1	176 3	N	-0-			-0-
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	16 1	162 3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7 1	171 3	N	-0-			-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	24 1	141 3	N	-0-			-0-
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	95 1	474 3	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	540 1	323 3	Y	-0-			-0-
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	8 1	795 3	Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	187 1	465 3	Y	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 3	Y	-0-			-0-
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	134 1	747 3	Y	-0-			-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	109 1	635 3	Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5 1	515 3	Y	-0-			-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	516 1	1278 3	Y	-0-			-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	93 1	1261 3	Y	-0-			-0-
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	223 1	1243 3	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	176 1	1032 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 N	69	-0-	-923	-0-		33 1	36 3	N	-0-			-0-
09	660 N	479	-0-	-181	-0-		228 1	251 3	N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		72 1	406 3	N	-0-			-0-
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-		136 1	672 3	N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		6 1	49 3	N	-0-			-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503	
08	465 N	320	-0-	-145	-0-		200 1	120 3	Y	-0-			-0-
09	390 N	210	-0-	-180	-0-		2 1	208 3	Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-		132 1	326 3	Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		11 1	146 3	Y	-0-			-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		52 1	292 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	225	-0-	-240	-0-		33 1	192 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712	
08	1860 N	868	-0-	-992	-0-		92 1	776 3	N	-0-			-0-
09	1410 N	903	-0-	-507	-0-		128 1	775 3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1349	-0-	-232	-0-		448 1	901 3	N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		271 1	961 3	N	-0-			-0-
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		399 1	871 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-		357 1	875 3	N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
08	589 N	344	-0-	-245	-0-		36 1	308 3	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-		52 1	315 3	N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-		129 1	257 3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-		66 1	237 3	N	-0-			-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-		204 1	447 3	N	-0-			-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-		188 1	462 3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636	
08	341 N	157	-0-	-184	-0-		12 1	145 3	N	-0-			-0-
09	270 N	126	-0-	-144	-0-		10 1	116 3	N	-0-			-0-
10	465 N	311	-0-	-154	-0-		31 1	280 3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-		16 1	189 3	N	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		15 1	154 3	N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		33 1	324 3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601	
08	341 N	232	-0-	-109	-0-		18 1	214 3	N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-		21 1	261 3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-		26 1	237 3	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-		14 1	160 3	N	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-		21 1	222 3	N	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		24 1	237 3	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		4	RRCID ->	103707	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6450 - 6485	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/2015

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	275	1	165	3	Y	-0-	1
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-	1
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	-0-	1
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	-0-	1
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	79	1	441	3	Y	-0-	1
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	72	1	421	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668
08	279 N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-	-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	14	1	129	3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-	-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	41	1	435	3	N	-0-	-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	422	3	N	-0-	-0-

BARREDA		WELL #:		6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6402 - 6519
08	19898 X	2632	-0-	-17266	-0-	1647	1	985	3	Y	-0-	-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	51	1	283	3	N	-0-	-0-
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	30	1	202	3	N	-0-	-0-
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	21	1	217	3	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	26	1	152	3	N	-0-	-0-
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	26	1	127	3	N	-0-	-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	3	Y	-0-	-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	Y	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	-0-
12	682 N	479	-0-	-203	-0-	168	1	311	3	Y	-0-	-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	184	1	502	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-	-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-	-0-
12	403 N	287	-0-	-116	-0-	25	1	262	3	N	-0-	-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-	-0-

RACHAL, ED		WELL #:		2	RRCID ->	147600	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6340 - 6347
08	775 N	538	-0-	-237	-0-	32	1	506	3	Y	-0-	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	302	-0-	-287	-0-	24	1	278	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	24	1	249	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713 N	518	-0-	-195	-0-	30 1	488 3	Y	-0-				-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	30 1	557 3	Y	-0-				-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 3	Y	-0-				-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	Y	-0-				-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	52 1	517 3	Y	-0-				-0-
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
08	124 N	9	-0-	-115	-0-	1 1	8 3	N	-0-				29
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				29
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	21 1	145 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	18 1	158 3	Y	-0-				-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	111 1	306 3	Y	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	350 3	Y	-0-				-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	57 1	234 3	Y	-0-				-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	65 1	236 3	Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	108 1	748 3	N	-0-				-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	92 1	824 3	N	-0-				-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	243 1	673 3	N	-0-				-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	55 1	613 3	N	-0-				-0-
12	961 N	663	-0-	-298	-0-	130 1	533 3	N	-0-				-0-
01	930 N	696	-0-	-234	-0-	150 1	546 3	N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720	
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97 1	677 3	Y	-0-				-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73 1	659 3	Y	-0-				-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	200 1	554 3	Y	-0-				-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45 1	499 3	Y	-0-				-0-
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	236 1	972 3	Y	-0-				-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	246 1	901 3	Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720	
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	41 1	288 3	Y	-0-				-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	36 1	322 3	Y	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	107 1	295 3	Y	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	-0-				-0-
12	372 N	60	-0-	-312	-0-	12 1	48 3	Y	-0-				-0-
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	34 1	125 3	Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714	
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56 1	390 3	Y	-0-				-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43 1	386 3	Y	-0-				-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	104 1	289 3	Y	-0-				-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30 1	335 3	Y	-0-				-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	60 1	248 3	Y	-0-				-0-
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	66 1	241 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6534 -	6668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	Y	-0-	-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	38	1	106	3	Y	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	-0-	
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-	-0-	
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	52	1	190	3	Y	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6470 -	6590	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6514 -	6660	
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	12	1	86	3	Y	1	1 8	
						1	9						
09	180 N	45	-0-	-135	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	Y	-0-	-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-	-0-	
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	3	Y	-0-	-0-	
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	53	1	193	3	Y	1	1 8	
						1	9						

H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6545 -	6696	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	Y	-0-	-0-	
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	74	1	667	3	Y	-0-	-0-	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	73	1	204	3	Y	-0-	-0-	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-	-0-	
12	775 N	529	-0-	-246	-0-	103	1	426	3	Y	-0-	-0-	
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	144	1	525	3	Y	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6484 -	6612	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	54	1	374	3	N	-0-	-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	N	-0-	-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	-0-	-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	75	1	308	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	90	1	329	3	N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL		WELL #:		2292	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6586 -	6692	
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	230	1	1283	3	N	-0-	-0-	
09	1680 N	1412	-0-	-268	-0-	181	1	1231	3	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	103	1	1062	3	N	-0-	-0-	
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	203	1	1164	3	N	-0-	-0-	
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	216	1	1082	3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	3	N	-0-	-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	668	3	N	1	1 8
						1	9					
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	1	1 8
						1	9					
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	112	1	643	3	N	-0-	-0-
01	775 N	668	-0-	-107	-0-	111	1	557	3	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
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-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	180	1	1004	3	N	-0-	-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	3	N	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	-0-	-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-	-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	160	1	917	3	N	-0-	-0-
01	899 N	479	-0-	-420	-0-	80	1	399	3	N	-0-	-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	116	1	645	3	N	-0-	-0-
09	870 N	516	-0-	-354	-0-	66	1	450	3	N	-0-	-0-
10	837 N	618	-0-	-219	-0-	55	1	563	3	N	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-	-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	70	1	406	3	N	-0-	-0-
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	72	1	362	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	N	-0-	-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	3	N	-0-	-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	372	1	748	3	N	-0-	-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	211	1	748	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	313	1	682	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	291	1	711	3	N	-0-	-0-

RACHAL, ED FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	183270	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	5973 - 6050
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/2015												

H.I. PALAFOX		WELL #:		4106	RRCID ->	183280	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6445 - 6694
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	N	-0-	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-	-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	38	1	106	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		961 N	900	-0-	-61	-0-	137 1	763 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		930 N	860	-0-	-70	-0-	110 1	750 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		930 N	891	-0-	-39	-0-	79 1	812 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	27 1	651 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	140 1	803 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	152 1	758 3	N	-0-	-0-	-0-	

 GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

08		496 N	469	-0-	-27	-0-	71 1	398 3	N	-0-	-0-	-0-
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	58 1	398 3	N	-0-	-0-	-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	44 1	449 3	N	-0-	-0-	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	20 1	467 3	N	-0-	-0-	-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	69 1	396 3	N	-0-	-0-	-0-
*01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	104 1	519 3	N	-0-	-0-	-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	80 1	552 3	N	-0-	-0-	-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	70 1	627 3	N	-0-	-0-	-0-
10		651 N	579	-0-	-72	-0-	154 1	425 3	N	-0-	-0-	-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	35 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-
12		713 N	143	-0-	-570	-0-	28 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-
01		589 N	365	-0-	-224	-0-	78 1	287 3	N	-0-	-0-	-0-

 GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	53 1	806 3	N	-0-	-0-	-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	76 1	812 3	N	-0-	-0-	-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	115 1	763 3	N	-0-	-0-	-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	73 1	724 3	N	-0-	-0-	-0-
12		930 N	904	-0-	-26	-0-	113 1	790 3	N	1	1 8	-0-
01		868 N	847	-0-	-21	-0-	89 1	758 3	N	-0-	-0-	-0-

 BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	55 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	42 1	283 3	N	-0-	-0-	-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 3	N	-0-	-0-	-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-
12		341 N	252	-0-	-89	-0-	37 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	40 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-

 BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 185834		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	544	N	544	-0-	-0-	83	1	461	3	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	65	1	443	3	N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	47	1	481	3	N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-			-0-
12	527	N	451	-0-	-76	67	1	384	3	N	-0-			-0-
01	527	N	280	-0-	-247	47	1	233	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 9040		RRCID -> 186979		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774					
08	186	N	74	-0-	-112	9	1	65	3	N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	15	1	131	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	53	1	145	3	N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-			-0-
12	155	N	37	-0-	-118	7	1	30	3	N	-0-			-0-
01	186	N	47	-0-	-139	10	1	37	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1040		RRCID -> 187202		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689					
08	372	N	358	-0-	-14	45	1	313	3	N	-0-			-0-
09	420	N	357	-0-	-63	36	1	321	3	N	-0-			-0-
10	434	N	374	-0-	-60	99	1	275	3	N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	60	1	672	3	N	-0-			-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	167	1	684	3	N	-0-			-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	173	1	630	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730					
08	356	N	356	-0-	-0-	45	1	311	3	N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	112	1	309	3	N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	78	1	319	3	N	-0-			-0-
01	434	N	401	-0-	-33	86	1	315	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048					
08	751	N	751	-0-	-0-	359	1	392	3	N	-0-			-0-
09	690	N	667	-0-	-23	317	1	350	3	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837					N	-0-			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	137	1	767	3	N	-0-			-0-
12	682	N	376	-0-	-306	63	1	313	3	N	-0-			-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	51	1	402	3	N	-0-			-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424					
08	737	N	737	-0-	-0-	57	1	680	3	N	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-			-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	62	1	609	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574					
08	1418	N	1418	-0-	-0-	178	1	1240	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	1033	-0-	-1127	104	1	929	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1160	-0-	-545	308	1	852	3	N	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	78	1	873	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	198	1	815	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	218	1	799	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	272	1	754	3	N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	N	-0-			-0-
12	775 N	622	-0-	-153	-0-	122	1	500	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	651	-0-	-372	-0-	140	1	511	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569					
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	3	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	39	1	162	3	N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	171	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616					
08	1674 N	915	-0-	-759	-0-	23	1	892	3	N	-0-			-0-
09	1890 N	866	-0-	-1024	-0-	11	1	855	3	N	-0-			-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	N	-0-			-0-
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	206	1	1388	3	N	-0-			-0-
*01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834					
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	38	1	255	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	3	N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519					
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	126	1	873	3	N	-0-			-0-
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	96	1	859	3	N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	313	1	868	3	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	3	N	-0-			-0-
12	992 N	938	-0-	-54	-0-	184	1	754	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	981	-0-	-197	-0-	211	1	770	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730					
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	91	1	634	3	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	-0-			-0-
10	806 N	492	-0-	-314	-0-	131	1	361	3	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-			-0-
12	651 N	426	-0-	-225	-0-	83	1	343	3	N	-0-			-0-
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	88	1	320	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617					
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	26	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	280	-0-	-340	-0-	60	1	220	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	40 1	276 3	N	-0-		-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30 1	268 3	N	-0-		-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	78 1	215 3	N	-0-		-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25 1	279 3	N	-0-		-0-			-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	52 1	214 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	63 1	231 3	N	-0-		-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587					
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	148 1	1028 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	119 1	1071 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	319 1	884 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	94 1	1053 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	225 1	926 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	257 1	938 3	N	-0-		-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668					
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	81 1	560 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	59 1	532 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	150 1	416 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	48 1	539 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	113 1	465 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	558 N	362	-0-	-196	-0-	78 1	284 3	Y	-0-		-0-			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586					
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	99 1	684 3	N	-0-		-0-			-0-
09	960 N	647	-0-	-313	-0-	65 1	582 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1023 N	379	-0-	-644	-0-	101 1	278 3	N	-0-		-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	46 1	507 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	148 1	609 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	137 1	502 3	N	-0-		-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757					
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23 1	225 3	Y	-0-		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736					
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62 1	734 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	67 1	709 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	69 1	686 3	Y	-0-		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764					
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	45 1	535 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	46 1	559 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	57 1	520 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35 1	411 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	56 1	590 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	51 1	507 3	Y	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	930 N	857	-0-	-73	-0-	66 1	791 3	Y	-0-		-0-			1
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	57 1	691 3	Y	-0-		-0-			1
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	96 1	879 3	Y	-0-		-0-			1
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	71 1	834 3	Y	-0-		-0-			1
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	78 1	826 3	Y	-0-		-0-			1
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	90 1	893 3	Y	-0-		-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636					
08	868 N	614	-0-	-254	-0-	47 1	567 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55 1	669 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	84 1	770 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	63 1	750 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	70 1	742 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	868 N	755	-0-	-113	-0-	69 1	686 3	Y	-0-		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811					
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	34 1	407 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	40 1	488 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45 1	407 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	302 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	39 1	411 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	36 1	359 3	Y	-0-		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855					
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	23 1	276 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25 1	233 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	26 1	271 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	281 3	Y	-0-		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 22		RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38 1	403 3	Y	-0-		-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24 1	242 3	Y	-0-		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 39		RRCID -> 210523		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718					
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	38 1	456 3	N	-0-		-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39 1	478 3	N	-0-		-0-			-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	51 1	470 3	N	-0-		-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 1	367 3	N	-0-		-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	47 1	499 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49 1	483 3	N	-0-		-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #: 9		RRCID -> 211051		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746					
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	47 1	562 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	53 1	644 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	91 1	833 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	69 1	820 3	Y	-0-		-0-			-0-
*12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	74 1	785 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	930 N	767	-0-	-163	-0-	71 1	696 3	Y	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1023 N	788	-0-	-235	-0-	120	1	668	3	Y	-0-	-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	123	1	834	3	Y	-0-	-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	3	Y	-0-	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	131	1	750	3	Y	-0-	-0-
01	899 N	671	-0-	-228	-0-	112	1	559	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	3	Y	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	58	1	691	3	Y	-0-	-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	Y	-0-	-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	Y	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-	-0-
12	961 N	795	-0-	-166	-0-	68	1	727	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	70	1	689	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630
08	899 N	691	-0-	-208	-0-	105	1	586	3	N	-0-	-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	90	1	612	3	N	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	3	N	-0-	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-	-0-
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	160	1	922	3	N	-0-	-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	152	1	760	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	3	Y	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	377	-0-	-181	-0-	56	1	320	3	Y	1	1 8
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	89	1	448	3	Y	-0-	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	N	-0-	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	539	3	N	-0-	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	3	N	-0-	-0-
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	66	1	480	3	N	-0-	-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	71	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	510	-0-	-90	-0-	51	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	139	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	93	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	115	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709				
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	30	1	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	41	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753				
08	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	39	1	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	236	1	1147	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	294	1	960	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	225	1	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	230	1	1029	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	172	1	1054	3	N	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688				
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	49	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	43	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641				
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	193	1	1079	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	209	1	1199	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682				
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	66	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730				
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	54	1	659	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	744 N	491	-0-	-253	-0-	42	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	98	1	546	3	Y	-0-	-0-	
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	79	1	538	3	Y	-0-	-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	3	Y	-0-	-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	3	Y	-0-	-0-	
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	96	1	553	3	Y	-0-	-0-	
*01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	115	1	576	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682	
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	Y	-0-	-0-	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	Y	-0-	-0-	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-	-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-	-0-	
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	-0-	-0-	
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713	
08	651 N	138	-0-	-513	-0-	21	1	117	3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-	-0-	
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	3	Y	-0-	-0-	
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	540	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	-0-	-0-	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	130	1	629	3	Y	-0-	-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	149	1	490	3	Y	-0-	-0-	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	131	1	601	3	Y	-0-	-0-	
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	129	1	575	3	Y	-0-	-0-	
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	94	1	578	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-	-0-	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-	-0-	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-	-0-	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	25	1	263	3	Y	-0-	-0-	
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
08	992 N	888	-0-	-104	-0-	68	1	820	3	Y	-0-	-0-	
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	3	Y	-0-	-0-	
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	3	Y	-0-	-0-	
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-	-0-	
12	1147 X	970	-0-	-177	-0-	84	1	886	3	Y	-0-	-0-	
01	1147 X	959	-0-	-188	-0-	88	1	871	3	Y	-0-	-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-	-0-	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-	-0-	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-	-0-	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-	-0-	
12	589 N	442	-0-	-147	-0-	38	1	404	3	Y	-0-	-0-	
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	41	1	410	3	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	43 1	514 3	Y	-0-			-0-	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	68 1	830 3	Y	-0-			-0-	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	72 1	662 3	Y	-0-			-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	51 1	606 3	Y	-0-			-0-	
12	930 N	439	-0-	-491	-0-	38 1	401 3	Y	-0-			-0-	
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90 1	887 3	Y	-0-			-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	63 1	753 3	Y	-0-			-0-	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	65 1	794 3	Y	-0-			-0-	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	78 1	713 3	Y	-0-			-0-	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	59 1	700 3	Y	-0-			-0-	
12	899 N	748	-0-	-151	-0-	64 1	684 3	Y	-0-			-0-	
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	69 1	686 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673	
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	42 1	511 3	Y	-0-			-0-	
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55 1	669 3	Y	-0-			-0-	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60 1	551 3	Y	-0-			-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42 1	499 3	Y	-0-			-0-	
12	744 N	338	-0-	-406	-0-	29 1	309 3	Y	-0-			-0-	
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58 1	576 3	Y	-0-			-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	25 1	298 3	Y	-0-			-0-	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	350 3	Y	-0-			-0-	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39 1	359 3	Y	-0-			-0-	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	Y	-0-			-0-	
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35 1	374 3	Y	-0-			-0-	
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	35 1	341 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774	
08	961 X	902	-0-	-59	-0-	69 1	833 3	Y	-0-			-0-	
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	69 1	835 3	Y	-0-			-0-	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	84 1	772 3	Y	-0-			-0-	
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62 1	733 3	Y	-0-			-0-	
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	73 1	776 3	Y	-0-			-0-	
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	78 1	769 3	Y	-0-			-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669	
08	1271 X	1136	-0-	-135	-0-	173 1	963 3	Y	-0-			-0-	
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	159 1	1084 3	Y	-0-			-0-	
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	101 1	1042 3	Y	-0-			-0-	
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	42 1	1008 3	Y	-0-			-0-	
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	171 1	986 3	Y	-0-			-0-	
01	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	180 1	904 3	Y	-0-			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19 1	231 3	Y	-0-			-0-	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 3	Y	-0-			-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	Y	-0-			-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-	
12	279 N	59	-0-	-220	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	9 1	86 3	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7100 - 7234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	55 1	158 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	29 1	160 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	174 3	Y	2	1 8	1
							2 9					
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	181 3	Y	4	1 8	4
							4 9					
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	27 1	162 3	Y	4	1 8	7
							4 9					
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	18 1	149 3	Y	-0-		7

BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678
08		496 N	367	-0-	-129	-0-	28 1	339 3	Y	-0-		-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	493 3	Y	-0-		-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	50 1	453 3	Y	-0-		-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	37 1	443 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	492	-0-	-66	-0-	42 1	450 3	Y	-0-		-0-
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	40 1	400 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	42 1	1172 3	Y	-0-		-0-
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	234 1	1138 3	Y	-0-		-0-
10		761 X	761	-0-	-0-	-0-	178 1	583 3	Y	-0-		-0-
11		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	214 1	983 3	Y	-0-		-0-
12		1674 X	1417	-0-	-257	-0-	259 1	1158 3	Y	-0-		-0-
01		1426 X	1229	-0-	-197	-0-	172 1	1057 3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	15 1	558 3	Y	-0-		-0-
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	7 1	535 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	17 1	493 3	Y	-0-		-0-
12		558 N	519	-0-	-39	-0-	67 1	452 3	Y	-0-		-0-
01		558 N	516	-0-	-42	-0-	66 1	450 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771
08		341 N	292	-0-	-49	-0-	22 1	270 3	Y	-0-		1
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	292 3	Y	-0-		1
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 3	Y	-0-		1
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-		1
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	Y	-0-		1
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	28 1	276 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704
08		930 N	816	-0-	-114	-0-	63 1	753 3	Y	-0-		-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	69 1	835 3	Y	-0-		-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	86 1	788 3	Y	-0-		-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	61 1	716 3	Y	-0-		-0-
12		930 N	878	-0-	-52	-0-	76 1	802 3	Y	-0-		-0-
01		868 N	857	-0-	-11	-0-	79 1	778 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	39	1	469	3	Y	-0-	-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	Y	-0-	-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-	-0-
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	44	1	461	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	57	1	559	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701			
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	60	1	717	3	Y	-0-	-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	Y	-0-	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	65	1	693	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780			
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	39	1	464	3	Y	-0-	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	3	Y	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-	-0-
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-	-0-
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	Y	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	361	3	N	-0-	-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	53	1	364	3	N	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-	-0-
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	3	N	-0-	-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654			
08	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	78	1	942	3	Y	-0-	-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-	-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	3	Y	-0-	-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	3	Y	-0-	-0-
12	1333 X	1072	-0-	-261	-0-	92	1	980	3	Y	-0-	-0-
01	1271 X	1072	-0-	-199	-0-	99	1	973	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690			
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	3	Y	-0-	-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	218	1	1057	3	Y	-0-	-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	271	1	886	3	Y	-0-	-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	882	3	Y	-0-	-0-
12	1457 X	1090	-0-	-367	-0-	199	1	891	3	Y	-0-	-0-
01	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	149	1	916	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754			
08	744 N	663	-0-	-81	-0-	51	1	612	3	Y	-0-	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	Y	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	Y	-0-	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	61	1	651	3	Y	-0-	-0-
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	658	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 X	893	-0-	-161	-0-	31	1	862	3	Y	-0-	-0-
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	-0-	-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	231	1	755	3	Y	-0-	-0-
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	167	1	766	3	Y	-0-	-0-
12	1240 X	983	-0-	-257	-0-	180	1	803	3	Y	-0-	-0-
01	1147 X	914	-0-	-233	-0-	128	1	786	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619
08	961 N	829	-0-	-132	-0-	64	1	765	3	Y	-0-	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	3	Y	-0-	-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	3	Y	-0-	-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	Y	-0-	-0-
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	81	1	863	3	Y	-0-	-0-
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	19	1	205	3	Y	-0-	-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	20	1	200	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-	-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	30	1	296	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	Y	-0-	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	266	-0-	-354	-0-	23	1	243	3	Y	-0-	-0-
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6567 -	6678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	120	1	1445	3	Y	-0-	-0-
09	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	107	1	1300	3	Y	-0-	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	111	1	1176	3	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	103	1	1021	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6518 -	6648
08	837 N	620	-0-	-217	-0-	48	1	572	3	Y	-0-	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-	-0-
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	642	3	Y	-0-	-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6707 -	6831
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	3	Y	-0-	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	3	Y	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	3	Y	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-	-0-
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	3	Y	-0-	-0-
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81	1	801	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6575 -	6641
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	Y	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	13	1	59	3	Y	-0-	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6574 -	6702
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-	1
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	148	1	716	3	Y	-0-	1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	179	1	587	3	Y	-0-	1
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	125	1	575	3	Y	-0-	1
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	134	1	598	3	Y	-0-	1
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	99	1	612	3	Y	-0-	1

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 6624 -	6688
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	52	1	630	3	Y	-0-	-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	3	Y	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-	-0-
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	74	1	780	3	Y	-0-	-0-
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	59	1	586	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6172 -	6433
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	432	-0-	432	432	43	1	389	3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	331	-0-	331	763	26	1	305	3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1364	-0-	1364	2127	118	1	1246	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1490	-0-	1490	3617	137	1	1353	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	88 1	491 3	Y	-0-				-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	65 1	438 3	Y	-0-				-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43 1	443 3	Y	-0-				-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465 3	Y	-0-				-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	74 1	426 3	Y	-0-				-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	84 1	422 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670				
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	53 1	635 3	Y	-0-				3
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	62 1	760 3	Y	-0-				3
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	78 1	714 3	Y	-0-				3
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60 1	705 3	Y	-0-				3
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	66 1	695 3	Y	-0-				3
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	67 1	666 3	Y	-0-				3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848				
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36 1	434 3	Y	-0-				-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38 1	466 3	Y	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 3	Y	-0-				-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-				-0-
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56 1	594 3	Y	-0-				-0-
*01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49 1	483 3	Y	-0-				-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475				
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	38 1	460 3	Y	-0-				-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44 1	540 3	Y	-0-				-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44 1	399 3	Y	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	376 3	Y	-0-				-0-
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	37 1	389 3	Y	-0-				-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44 1	431 3	Y	-0-				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796				
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	46 1	551 3	Y	-0-				-0-
09	660 N	583	-0-	-77	-0-	44 1	539 3	Y	-0-				-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	60 1	547 3	Y	-0-				-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	540 3	Y	-0-				-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	50 1	534 3	Y	-0-				-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	54 1	531 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228828		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722				
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	64 1	356 3	Y	-0-				-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	74 1	507 3	Y	-0-				-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	43 1	439 3	Y	-0-				-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19 1	445 3	Y	-0-				-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	81 1	466 3	Y	-0-				-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	84 1	422 3	Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #: 19		RRCID -> 229377		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745				
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	52 1	629 3	Y	-0-				-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1	977 3	Y	-0-				-0-
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	93 1	853 3	Y	-0-				-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	67 1	789 3	Y	-0-				-0-
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1089 3	Y	-0-				-0-
*01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105 1	1039 3	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 #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	123 1	1471 3	Y	-0-		-0-
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107 1	1296 3	Y	-0-		-0-
10		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	118 1	1076 3	Y	-0-		-0-
11		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	108 1	1272 3	Y	-0-		-0-
12		1674 X	1112	-0-	-562	-0-	96 1	1016 3	Y	-0-		-0-
01		1581 X	891	-0-	-690	-0-	82 1	809 3	Y	-0-		-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660												
08		589 N	464	-0-	-125	-0-	71 1	393 3	Y	-0-		-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	96 1	656 3	Y	-0-		-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	50 1	509 3	Y	-0-		-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	24 1	568 3	Y	-0-		-0-
12		775 N	647	-0-	-128	-0-	96 1	551 3	Y	-0-		-0-
01		558 N	553	-0-	-5	-0-	92 1	461 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644												
08		496 N	147	-0-	-349	-0-	29 1	118 3	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	88 1	279 3	N	-0-		-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	174 1	438 3	N	-0-		-0-
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	270 1	652 3	N	-0-		-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772												
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	66 1	791 3	Y	1	1 8	-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	68 1	828 3	Y	1	1 8	-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	83 1	758 3	Y	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	72 1	849 3	Y	1	1 8	-0-
12		930 N	923	-0-	-7	-0-	79 1	843 3	Y	1	1 8	-0-
01		837 N	805	-0-	-32	-0-	74 1	731 3	Y	-0-		-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814												
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	44 1	532 3	Y	-0-		-0-
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	43 1	525 3	Y	-0-		-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	51 1	463 3	Y	-0-		-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	540 3	Y	-0-		-0-
12		589 N	586	-0-	-3	-0-	50 1	536 3	Y	-0-		-0-
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	47 1	466 3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389												
08		1519 X	1493	-0-	-26	-0-	115 1	1378 3	Y	-0-		-0-
09		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	125 1	1516 3	Y	-0-		-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	151 1	1384 3	Y	-0-		-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	108 1	1271 3	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1114	-0-	-591	-0-	96 1	1018 3	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1276	-0-	-274	-0-	117 1	1159 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6232 -	6524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	57 1	682 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	55 1	674 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	68 1	624 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	46 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		744 N	577	-0-	-167	-0-	50 1	527 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		682 N	494	-0-	-188	-0-	45 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6374 -	6402	
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	62 1	748 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	69 1	846 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 1	718 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	49 1	585 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		961 N	804	-0-	-157	-0-	69 1	735 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		806 N	579	-0-	-227	-0-	53 1	526 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7078 -	7206	
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	120 1	346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	75 1	420 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	65 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	69 1	413 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		496 N	464	-0-	-32	-0-	52 1	412 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6714 -	6795	
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	28 1	342 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	39 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	37 1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6667 -	6796	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	12 1	146 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7189 -	7334	
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	80 1	231 3	N	-0-	-0-	-0-	1
09		330 N	263	-0-	-67	-0-	40 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	1
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	42 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-	1
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	62 1	481 3	N	-0-	-0-	-0-	1
*12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	81 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-	1
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-	1

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6195 -	6468	
08		403 N	351	-0-	-52	-0-	27 1	324 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	304 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	32 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	28 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	24 1	237 3	Y	-0-	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-		56	1	675	3	Y	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		80	1	967	3	Y	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		101	1	920	3	Y	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-		74	1	876	3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	943	-0-	-142	-0-		81	1	862	3	Y	-0-			-0-
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		105	1	1032	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750			
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-		30	1	360	3	Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-		26	1	312	3	Y	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-		27	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		17	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-		21	1	227	3	Y	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		45	1	443	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6351 - 6378			
08	1643 X	1301	-0-	-342	-0-		100	1	1201	3	Y	-0-			-0-
09	1590 X	1468	-0-	-122	-0-		111	1	1357	3	Y	-0-			-0-
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		135	1	1238	3	Y	-0-			-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		95	1	1129	3	Y	-0-			-0-
12	1581 X	1383	-0-	-198	-0-		119	1	1264	3	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1331	-0-	-188	-0-		122	1	1209	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435			
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-		61	1	729	3	Y	-0-			-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-		61	1	746	3	Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-		67	1	612	3	Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-		45	1	530	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	469	-0-	-368	-0-		40	1	429	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	451	-0-	-231	-0-		41	1	410	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311			
08	930 N	828	-0-	-102	-0-		64	1	764	3	Y	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		83	1	1014	3	Y	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		102	1	931	3	Y	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-		76	1	894	3	Y	-0-			-0-
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-		82	1	866	3	Y	1	1 8		-0-
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-		86	1	847	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495			
08	1953 X	1719	-0-	-234	-0-		132	1	1587	3	Y	-0-			-0-
09	1800 X	1737	-0-	-63	-0-		132	1	1605	3	Y	-0-			-0-
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-		163	1	1490	3	Y	-0-			-0-
11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		119	1	1411	3	Y	-0-			-0-
12	1984 X	1587	-0-	-397	-0-		137	1	1449	3	Y	1	1 8		-0-
01	1798 X	1514	-0-	-284	-0-		139	1	1375	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		24 1	288 3	Y		-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-		22 1	267 3	Y		-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-		30 1	278 3	Y		-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		22 1	262 3	Y		-0-			-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-		22 1	234 3	Y		-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-		25 1	245 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 20		RRCID -> 236512		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409					
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		34 1	410 3	Y		-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-		34 1	420 3	Y		-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		44 1	398 3	Y		-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-		32 1	380 3	Y		-0-			-0-
12	465 N	382	-0-	-83	-0-		33 1	349 3	Y		-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-		36 1	357 3	Y		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720					
08	620 N	610	-0-	-10	-0-		47 1	563 3	Y		-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-		48 1	584 3	Y		-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-		49 1	445 3	Y		-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		23 1	276 3	Y		-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-		55 1	582 3	Y		-0-			-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-		61 1	606 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472					
08	248 N	187	-0-	-61	-0-		14 1	173 3	Y		-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-		32 1	385 3	Y		-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-		47 1	430 3	Y		-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		32 1	375 3	Y		-0-			-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-		43 1	451 3	Y		-0-			-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-		36 1	353 3	Y		-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772					
08	372 N	367	-0-	-5	-0-		28 1	339 3	Y		-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-		33 1	400 3	Y		-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		37 1	340 3	Y		-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		21 1	245 3	Y		-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-		39 1	415 3	Y		-0-			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-		35 1	342 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440					
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-		20 1	243 3	Y		-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-		30 1	360 3	Y		-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		28 1	251 3	Y		-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-		15 1	175 3	Y		-0-			-0-
12	403 N	121	-0-	-282	-0-		10 1	111 3	Y		-0-			-0-
01	279 N	135	-0-	-144	-0-		12 1	123 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274					
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		16 1	196 3	Y		-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		33 1	402 3	Y		-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-		28 1	258 3	Y		-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		37 1	441 3	Y		-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-		40 1	421 3	Y		-0-			-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		38 1	376 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37 1	445 3	445 3	Y	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	42 1	511 3	511 3	Y	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 3	466 3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34 1	397 3	397 3	Y	-0-			-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51 1	540 3	540 3	Y	-0-			-0-
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	49 1	482 3	482 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	200 3	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	218 3	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29 1	261 3	261 3	Y	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	217 3	Y	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	341 3	341 3	Y	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35 1	344 3	344 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397	
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	95 1	1143 3	1143 3	Y	-0-			-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	103 1	1255 3	1255 3	Y	-0-			-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	120 1	1099 3	1099 3	Y	-0-			-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	84 1	991 3	991 3	Y	-0-			-0-
12	1395 X	1136	-0-	-259	-0-	98 1	1038 3	1038 3	Y	-0-			-0-
01	1395 X	1147	-0-	-248	-0-	105 1	1042 3	1042 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628	
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	52 1	622 3	622 3	Y	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	69 1	836 3	836 3	Y	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	83 1	760 3	760 3	Y	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	63 1	739 3	739 3	Y	-0-			-0-
12	930 N	805	-0-	-125	-0-	69 1	736 3	736 3	Y	-0-			-0-
01	837 N	836	-0-	-1	-0-	77 1	759 3	759 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	76 1	913 3	913 3	Y	-0-			-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	78 1	954 3	954 3	Y	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	76 1	699 3	699 3	Y	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	49 1	584 3	584 3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	659	-0-	-395	-0-	57 1	602 3	602 3	Y	-0-			-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	72 1	707 3	707 3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804	
08	1302 X	1151	-0-	-151	-0-	88 1	1063 3	1063 3	Y	-0-			-0-
09	1260 X	1205	-0-	-55	-0-	91 1	1114 3	1114 3	Y	-0-			-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	113 1	1037 3	1037 3	Y	-0-			-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	100 1	1188 3	1188 3	Y	-0-			-0-
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	107 1	1139 3	1139 3	Y	-0-			-0-
01	1240 X	1043	-0-	-197	-0-	96 1	947 3	947 3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6238 - 6342	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	14 3	N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	28 1	220 3	N	-0-		-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	44 1	268 3	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	44 1	238 3	N	-0-		-0-
12	465 N	286	-0-	-179	-0-	9 1	277 3	N	-0-		-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 87		RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584			
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	73 1	873 3	Y	-0-		-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79 1	963 3	Y	-0-		-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	91 1	829 3	Y	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	70 1	823 3	Y	-0-		-0-
12	1085 N	869	-0-	-216	-0-	75 1	794 3	Y	-0-		-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	82 1	813 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430			
08	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	101 1	1214 3	Y	-0-		-0-
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	103 1	1250 3	Y	-0-		-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132 1	1207 3	Y	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	98 1	1156 3	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	113 1	1196 3	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	117 1	1156 3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511			
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	26 1	313 3	N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 1	258 3	N	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	N	-0-		-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33 1	347 3	N	-0-		-0-
01	279 N	37	-0-	-242	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256			
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	209 1	604 3	Y	-0-		15
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	112 1	623 3	Y	-0-	8 1	7
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	135 1	865 3	Y	3		10
						3 9					
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	120 1	926 3	Y	14		24
						15 9					
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	158 1	939 3	Y	5		29
						6 9					
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	108 1	858 3	Y	-0-		29

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392			
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	82 1	987 3	Y	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	80 1	972 3	Y	-0-		-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	95 1	866 3	Y	-0-		-0-
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	69 1	818 3	Y	-0-		-0-
12	1364 X	857	-0-	-507	-0-	74 1	783 3	Y	-0-		-0-
01	1085 X	873	-0-	-212	-0-	80 1	793 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	505 3	Y	-0-	-0-	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37 1	449 3	Y	-0-	-0-	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	53 1	483 3	Y	-0-	-0-	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	41 1	484 3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	42 1	447 3	Y	-0-	-0-	
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	44 1	439 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186		
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	63 1	180 3	Y	-0-	11	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	36 1	203 3	Y	-0-	5	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31 1	201 3	Y	1	6	
						1 9					
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	Y	3	9	
						3 9					
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	32 1	193 3	Y	1	10	
						1 9					
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	24 1	193 3	Y	-0-	10	

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478		
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	316 3	N	-0-	1	
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	14 1	170 3	N	-0-	1	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	352 3	N	-0-	1	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29 1	342 3	N	-0-	1	
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33 1	347 3	N	-0-	1	
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	35 1	343 3	N	-0-	1	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796		
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	Y	-0-	-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34 1	408 3	Y	-0-	-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41 1	375 3	Y	-0-	-0-	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 3	Y	-0-	-0-	
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	39 1	417 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	33 1	328 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30 1	354 3	N	-0-	-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 3	N	-0-	-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51 1	465 3	N	-0-	-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	26 1	305 3	N	-0-	-0-	
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35 1	375 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	35 1	342 3	N	-0-	-0-	

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751		
08	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	82 1	986 3	Y	-0-	-0-	
09	1020 N	607	-0-	-413	-0-	46 1	561 3	Y	-0-	-0-	
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-	-0-	
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	138 1	1638 3	Y	-0-	-0-	
*12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	110 1	1166 3	Y	-0-	-0-	
*01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	100 1	991 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		930 N	794	-0-	-136	-0-	61 1	733 3	Y	-0-				-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	76 1	924 3	Y	-0-				-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	87 1	796 3	Y	-0-				-0-
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	80 1	950 3	Y	-0-				-0-
12		1023 N	965	-0-	-58	-0-	83 1	882 3	Y	-0-				-0-
01		868 N	855	-0-	-13	-0-	79 1	776 3	Y	-0-				-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208														
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	243 1	699 3	Y	-0-				20
09		890 N	890	-0-	-0-	-0-	135 1	755 3	Y	-0-	13 1			7
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	135 1	862 3	Y	3				10
							3 9							
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	109 1	844 3	Y	15				25
							17 9							
*12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	135 1	805 3	Y	6				31
							7 9							
01		992 N	896	-0-	-96	-0-	100 1	796 3	Y	-0-				31

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912														
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	46 1	1760 3	Y	-0-				-0-
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	21 1	1702 3	Y	-0-				-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	79 1	1658 3	Y	-0-				-0-
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	55 1	1604 3	Y	-0-				-0-
12		1767 N	1698	-0-	-69	-0-	219 1	1479 3	Y	-0-				-0-
01		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	212 1	1448 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481														
08		1674 X	1672	-0-	-2	-0-	129 1	1543 3	Y	-0-				-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	149 1	1814 3	Y	-0-				-0-
10		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	166 1	1518 3	Y	-0-				-0-
11		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	117 1	1388 3	Y	-0-				-0-
12		2015 X	1280	-0-	-735	-0-	110 1	1170 3	Y	-0-				-0-
01		2015 X	1331	-0-	-684	-0-	122 1	1209 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410														
08		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	414 1	4976 3	N	-0-				-0-
09		5340 X	5091	-0-	-249	-0-	386 1	4705 3	N	-0-				-0-
10		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	463 1	4230 3	N	-0-				-0-
11		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	339 1	4012 3	N	-0-				-0-
12		6758 X	4450	-0-	-2308	-0-	383 1	4067 3	N	-0-				-0-
01		5394 X	4391	-0-	-1003	-0-	404 1	3987 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440														
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	111 1	1335 3	Y	-0-				-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	112 1	1361 3	Y	-0-				-0-
10		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	139 1	1268 3	Y	-0-				-0-
11		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	100 1	1188 3	Y	-0-				-0-
12		2046 X	1360	-0-	-686	-0-	117 1	1243 3	Y	-0-				-0-
01		1519 X	1301	-0-	-218	-0-	120 1	1181 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	74 1	889 3	Y	-0-	-0-	
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	74 1	904 3	Y	-0-	-0-	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	91 1	834 3	Y	-0-	-0-	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	71 1	834 3	Y	-0-	-0-	
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	92 1	979 3	Y	-0-	-0-	
*01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	91 1	903 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791		
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	55 1	661 3	Y	-0-	-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	Y	-0-	-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	55 1	507 3	Y	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	54 1	574 3	Y	-0-	-0-	
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	58 1	573 3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801		
08	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	77 1	931 3	Y	-0-	-0-	
09	1020 X	1014	-0-	-6	-0-	77 1	937 3	Y	-0-	-0-	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	96 1	873 3	Y	-0-	-0-	
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	80 1	947 3	Y	-0-	-0-	
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	89 1	947 3	Y	-0-	-0-	
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	90 1	885 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320		
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	53 1	637 3	Y	-0-	-0-	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	66 1	805 3	Y	-0-	-0-	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72 1	658 3	Y	-0-	-0-	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54 1	635 3	Y	-0-	-0-	
12	899 N	807	-0-	-92	-0-	70 1	737 3	Y	-0-	-0-	
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	69 1	682 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870		
08	1178 X	1101	-0-	-77	-0-	85 1	1016 3	Y	-0-	-0-	
09	1140 X	1122	-0-	-18	-0-	85 1	1037 3	Y	-0-	-0-	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	108 1	985 3	Y	-0-	-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50 1	586 3	Y	-0-	-0-	
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103 1	1096 3	Y	-0-	-0-	
*01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103 1	1013 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	77 1	923 3	Y	-0-	-0-	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	92 1	1122 3	Y	-0-	-0-	
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	99 1	909 3	Y	-0-	-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	79 1	940 3	Y	-0-	-0-	
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	79 1	838 3	Y	-0-	-0-	
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	81 1	804 3	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	231 1	666 3	Y	-0-			9
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	129 1	718 3	Y	-0-	5 1		4
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	117 1	748 3	Y	2			6
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	93 1	719 3	Y	14			20
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	122 1	724 3	Y	5			25
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	98 1	779 3	Y	-0-			25

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	61 1	1674 3	N	-0-			-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	421 1	2045 3	N	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	482 1	1575 3	N	-0-			-0-
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	466 1	2140 3	N	-0-			-0-
*12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	479 1	2144 3	N	-0-			-0-
*01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	309 1	1898 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		531085	RRCID ->	086324	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6020 - 6394
PALAFOX '21'				1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015												

MIDDLETON OIL COMPANY		WELL #:		565000	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MIDDLETON, TRIPHENE				2								
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	5 1	107 2	N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 2	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	N	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34 1	646 2	N	-0-			-0-
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	30 1	643 2	N	-0-			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	30 1	615 2	N	-0-			-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	27 1	551 2	N	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35 1	672 2	N	-0-			-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		2278 N	2278	-0-	-0-	115 1	2163 2	N	-0-		-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	100 1	2125 2	N	-0-		-0-
10		2185 N	2185	-0-	-0-	100 1	2085 2	N	-0-		-0-
11		1936 N	1936	-0-	-0-	92 1	1844 2	N	-0-		-0-
12		2329 N	2329	-0-	-0-	115 1	2214 2	N	-0-		-0-
*01		2288 N	2288	-0-	-0-	114 1	2174 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
08		744 N	636	-0-	-108	32 1	604 2	N	-0-		-0-
09		660 N	620	-0-	-40	28 1	592 2	N	-0-		-0-
10		744 N	532	-0-	-212	24 1	508 2	N	-0-		-0-
11		630 N	443	-0-	-187	21 1	422 2	N	-0-		-0-
12		651 N	582	-0-	-69	29 1	553 2	N	-0-		-0-
*01		551 N	551	-0-	-0-	27 1	524 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
08		463 N	463	-0-	-0-	23 1	440 2	N	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	25 1	536 2	N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	33 1	678 2	N	-0-		-0-
11		450 N	391	-0-	-59	19 1	372 2	N	-0-		-0-
12		589 N	563	-0-	-26	28 1	535 2	N	-0-		-0-
01		713 N	601	-0-	-112	30 1	571 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
08		1325 N	1325	-0-	-0-	67 1	1258 2	N	-0-		-0-
09		1323 N	1323	-0-	-0-	60 1	1263 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1280	-0-	-84	59 1	1221 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1082	-0-	-208	51 1	1031 2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1302	-0-	-62	64 1	1238 2	N	-0-		-0-
*01		1326 N	1326	-0-	-0-	66 1	1260 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
08		343 N	343	-0-	-0-	17 1	326 2	N	-0-		-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	16 1	342 2	N	-0-		-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	17 1	356 2	N	-0-		-0-
11		330 N	258	-0-	-72	12 1	246 2	N	-0-		-0-
12		372 N	357	-0-	-15	18 1	339 2	N	-0-		-0-
*01		407 N	407	-0-	-0-	20 1	387 2	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A
08		589 N	587	-0-	-2	30 1	557 2	N	-0-		-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	29 1	609 2	N	-0-		-0-
10		589 N	514	-0-	-75	24 1	490 2	N	-0-		-0-
11		570 N	388	-0-	-182	18 1	370 2	N	-0-		-0-
12		651 N	346	-0-	-305	17 1	329 2	N	-0-		-0-
01		527 N	402	-0-	-125	20 1	382 2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
08		366 N	366	-0-	-0-	18 1	348 2	N	-0-		-0-
09		390 N	378	-0-	-12	17 1	361 2	N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	17 1	363 2	N	-0-		-0-
11		360 N	305	-0-	-55	14 1	291 2	N	-0-		-0-
12		403 N	310	-0-	-93	15 1	295 2	N	-0-		-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	20 1	373 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	-	7	1	139	2	N	-0-	-	-	-	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	-	6	1	135	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	-	6	1	124	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	-	6	1	117	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	-	7	1	128	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-	7	1	139	2	N	-0-	-	-	-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-	27	1	515	2	N	-0-	-	-	-	-0-
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	-	25	1	524	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	-	25	1	525	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	-	22	1	441	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	-	23	1	443	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	-	27	1	517	2	N	-0-	-	-	-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A					
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-	29	1	537	2	N	1	1	8	-	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-	24	1	509	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-	24	1	502	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-	21	1	428	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-	22	1	422	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-	27	1	520	2	N	-0-	-	-	-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A					
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-	26	1	489	2	N	-0-	-	-	-	-0-
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	-	23	1	492	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	589 N	497	-0-	-92	-0-	-	23	1	474	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	-	22	1	436	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-	27	1	525	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	-	24	1	465	2	N	-0-	-	-	-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-	17	1	316	2	N	-0-	-	-	-	-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	-	14	1	307	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	-	14	1	298	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	-	13	1	266	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	-	13	1	259	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-	16	1	309	2	N	-0-	-	-	-	-0-

GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-	-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		74	1	1393	2	N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		67	1	1421	2	N	-0-			-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		76	1	1576	2	N	-0-			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		71	1	1420	2	N	-0-			-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		86	1	1655	2	N	-0-			-0-
*01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		85	1	1617	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		29	1	550	2	N	-0-			-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-		25	1	534	2	N	-0-			-0-
10	651 N	583	-0-	-68	-0-		27	1	556	2	N	-0-			-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-		23	1	462	2	N	-0-			-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-		23	1	444	2	N	-0-			-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-		29	1	562	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2			N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-		569	2			N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-			-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		27	1	500	2	N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-		23	1	497	2	N	-0-			-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-		23	1	469	2	N	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-		20	1	398	2	N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-		24	1	464	2	N	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-		23	1	447	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A				
08	837 N	811	-0-	-26	-0-		41	1	770	2	N	-0-			-0-
09	870 N	803	-0-	-67	-0-		36	1	767	2	N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-		36	1	757	2	N	-0-			-0-
11	780 N	689	-0-	-91	-0-		33	1	656	2	N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-		42	1	812	2	N	-0-			-0-
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-		41	1	785	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-		39	1	735	2	N	-0-			-0-
09	780 N	779	-0-	-1	-0-		35	1	744	2	N	-0-			-0-
10	806 N	763	-0-	-43	-0-		35	1	728	2	N	-0-			-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-		31	1	630	2	N	-0-			-0-
12	806 N	778	-0-	-28	-0-		38	1	740	2	N	-0-			-0-
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		39	1	750	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A				
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-		21	1	451	2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		16	1	343	2	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		18	1	366	2	N	-0-			-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-		19	1	363	2	N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		22	1	425	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000														
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 062001		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	198	2	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	218	2	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-		10	1	206	2	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-		9	1	177	2	N	-0-			-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	-0-		9	1	178	2	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	206	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 069914		COMPL. DATE 01/30/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A								
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	392	2	N	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	-0-		19	1	395	2	N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-		19	1	400	2	N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	-0-		17	1	345	2	N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-		21	1	408	2	N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	432	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 070395		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A								
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	546	2	N	-0-			36
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	-0-		27	1	572	2	N	-0-			36
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	564	2	N	-0-			36
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-		24	1	476	2	N	-0-			36
12	620 N	419	-0-	-201	-0-	-0-		21	1	398	2	N	-0-			36
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	-0-		29	1	549	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #: 1		RRCID -> 073754		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
08	341 X	340	-0-	-1	-0-	-0-		17	1	323	2	Y	-0-			10
09	360 X	345	-0-	-15	-0-	-0-		16	1	329	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	324		15	1	309	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	298	-0-	298	622	622		14	1	284	2	Y	-0-			10
12	DLQ G-10	316	-0-	316	938	938		16	1	300	2	Y	-0-			10
*01	1298 X	360	-0-	-938	-0-	-0-		18	1	342	2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 073794		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A								
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	568	2	Y	-0-			13
09	630 X	617	-0-	-13	-0-	-0-		28	1	589	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566		26	1	540	2	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	507	-0-	507	1073	1073		24	1	483	2	Y	-0-			13
12	DLQ G-10	655	-0-	655	1728	1728		32	1	623	2	Y	-0-			13
*01	2350 X	622	-0-	-1728	-0-	-0-		31	1	591	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 074113		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A								
08	186 X	184	-0-	-2	-0-	-0-		9	1	175	2	Y	-0-			9
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	176	2	Y	-0-			9
10	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195		9	1	186	2	Y	-0-			9
11	DLQ G-10	174	-0-	174	369	369		8	1	166	2	Y	-0-			9
12	DLQ G-10	225	-0-	225	594	594		11	1	214	2	Y	-0-			9
*01	809 X	215	-0-	-594	-0-	-0-		11	1	204	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 076578		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7		7	2			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7	7						Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7	7						Y	-0-			11
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	29 1	544 2	Y	-0-	-0-			10
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	25 1	522 2	Y	-0-	-0-			10
10	DLQ G-10	549	-0-	549	549	25 1	524 2	Y	-0-	-0-			10
11	DLQ G-10	632	-0-	632	1181	30 1	602 2	Y	-0-	-0-			10
12	DLQ G-10	507	-0-	507	1688	25 1	482 2	Y	-0-	-0-			10
*01	2165 X	477	-0-	-1688	-0-	24 1	453 2	Y	-0-	-0-			10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
08	31 X	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-			10
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-			10
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1 1	23 2	Y	-0-	-0-			10
11	DLQ G-10	23	-0-	23	47	1 1	22 2	Y	-0-	-0-			10
*12	DLQ G-10	23	-0-	23	70	1 1	22 2	Y	-0-	-0-			10
*01	87 X	17	-0-	-70	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-			10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-	-0-			14
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	11 1	241 2	Y	-0-	-0-			14
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296	14 1	282 2	Y	-0-	-0-			14
11	DLQ G-10	202	-0-	202	498	10 1	192 2	Y	-0-	-0-			14
*12	DLQ G-10	235	-0-	235	733	12 1	223 2	Y	-0-	-0-			14
*01	1083 N	350	-0-	-733	-0-	17 1	333 2	Y	-0-	-0-			14

MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6826	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28 1	522 2	N	-0-	-0-			-0-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	24 1	513 2	N	-0-	-0-			-0-
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	24 1	509 2	N	-0-	-0-			-0-
11	540 N	468	-0-	-72	-0-	22 1	446 2	N	-0-	-0-			-0-
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29 1	551 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 2	N	-0-	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	N	-0-	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	N	-0-	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	18 1	370 2	N	-0-	-0-			-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	16 1	318 2	N	-0-	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	418 2	N	-0-	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23 1	444 2	N	-0-	-0-			-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	44 1	834 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	41 1	862 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	49 1	1013 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ G-10	914	-0-	914	1976	43 1	871 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	969	-0-	969	2945	48 1	921 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	2100 N	985	-0-	-1115	1830	49 1	936 2	Y	-0-	-0-			-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37 1	703 2	Y	-0-	-0-			11
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 2	Y	-0-	-0-			11
10	DLQ G-10	717	-0-	717	717	33 1	684 2	Y	-0-	-0-			11
11	DLQ G-10	624	-0-	624	1341	30 1	594 2	Y	-0-	-0-			11
*12	DLQ G-10	609	-0-	609	1950	30 1	579 2	Y	-0-	-0-			11
*01	2100 N	752	-0-	-1348	602	37 1	715 2	Y	-0-	-0-			11

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON		WELL #:	1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08		2108 N	1915	-0-	-193	-0-	97 1	1818 2	Y	-0-	10
09		1920 N	1892	-0-	-28	-0-	85 1	1807 2	Y	-0-	10
10	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	83 1	1729 2	Y	-0-	10
11	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	3455	78 1	1565 2	Y	-0-	10
*12	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	5020	77 1	1488 2	Y	-0-	10
*01		2100 N	1906	-0-	-194	4826	95 1	1811 2	Y	-0-	10

MIDDLETON FEE		WELL #:	2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-	1
09		300 N	256	-0-	-44	-0-	12 1	244 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	13 1	261 2	Y	-0-	1
11	DLQ	G-10	290	-0-	290	564	14 1	276 2	Y	-0-	1
*12	DLQ	G-10	372	-0-	372	936	18 1	354 2	Y	-0-	1
*01		1278 N	342	-0-	-936	-0-	17 1	325 2	Y	-0-	1

MIDDLETON FEE		WELL #:	3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	43 1	811 2	Y	-0-	3
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	41 1	862 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	41 1	859 2	Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	761	-0-	761	1661	36 1	725 2	Y	-0-	3
*12	DLQ	G-10	994	-0-	994	2655	49 1	945 2	Y	-0-	3
*01		2100 N	905	-0-	-1195	1460	45 1	860 2	Y	-0-	3

MIDDLETON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671
08		527 N	473	-0-	-54	-0-	24 1	448 2	Y	1 1 1	3
09		540 N	515	-0-	-25	-0-	23 1	492 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	550	-0-	550	550	25 1	525 2	Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	445	-0-	445	995	21 1	424 2	Y	-0-	3
12	DLQ	G-10	577	-0-	577	1572	29 1	548 2	Y	-0-	3
*01		2068 N	496	-0-	-1572	-0-	25 1	471 2	Y	-0-	3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	N	-0-	98
09		840 N	608	-0-	-232	-0-	27 1	581 2	N	-0-	98
10		899 N	831	-0-	-68	-0-	38 1	793 2	N	-0-	98
11		810 N	677	-0-	-133	-0-	32 1	645 2	N	-0-	98
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	41 1	797 2	N	-0-	98
01		837 N	786	-0-	-51	-0-	39 1	747 2	N	-0-	98

MIDDLETON FEE		WELL #:	4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	27 1	506 2	Y	-0-	1
09		540 N	504	-0-	-36	-0-	23 1	481 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	25 1	510 2	Y	-0-	1
11	DLQ	G-10	467	-0-	467	1002	22 1	445 2	Y	-0-	1
12	DLQ	G-10	552	-0-	552	1554	27 1	525 2	Y	-0-	1
*01		2030 N	476	-0-	-1554	-0-	24 1	452 2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1085 N	953	-0-	-132	-0-	48	1	905	2	Y	-0-	-0-			15
09	1170 N	984	-0-	-186	-0-	44	1	940	2	Y	-0-	-0-			15
10	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	47	1	987	2	Y	-0-	-0-			15
11	DLQ G-10	908	-0-	908	1942	43	1	865	2	Y	-0-	-0-			15
12	DLQ G-10	1245	-0-	1245	3187	62	1	1183	2	Y	-0-	-0-			15
*01	2100 N	1268	-0-	-832	2355	63	1	1205	2	Y	-0-	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740			
08	1023 N	977	-0-	-46	-0-	49	1	928	2	Y	-0-	-0-			3
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	45	1	948	2	Y	-0-	-0-			3
10	DLQ G-10	936	-0-	936	936	43	1	893	2	Y	-0-	-0-			3
11	DLQ G-10	815	-0-	815	1751	39	1	776	2	Y	-0-	-0-			3
12	DLQ G-10	1077	-0-	1077	2828	53	1	1024	2	Y	-0-	-0-			3
*01	2100 N	995	-0-	-1105	1723	50	1	945	2	Y	-0-	-0-			3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-			43
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	-0-			43
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-	-0-			43
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	-0-			43
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-	-0-			43
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-	-0-			43

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942			
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	30	1	567	2	Y	-0-	-0-			17
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	-0-			17
10	DLQ G-10	596	-0-	596	596	27	1	569	2	Y	-0-	-0-			17
11	DLQ G-10	531	-0-	531	1127	25	1	506	2	Y	-0-	-0-			17
12	DLQ G-10	513	-0-	513	1640	25	1	488	2	Y	-0-	-0-			17
*01	2100 N	646	-0-	-1454	186	32	1	614	2	Y	-0-	-0-			17

MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	-0-			10
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	-0-			10
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	-0-			10
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	-0-			10
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	-0-			10
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	-0-			10

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820			
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-	-0-			-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	26	1	553	2	N	-0-	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	26	1	548	2	N	-0-	-0-			-0-
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	23	1	468	2	N	-0-	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	29	1	554	2	N	-0-	-0-			-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836			
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	N	-0-	-0-			143
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-	-0-			143
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	N	-0-	-0-			143
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	30	1	606	2	N	-0-	-0-			143
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	2	N	-0-	-0-			143
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	2	N	-0-	-0-			143

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-		-0-
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-		-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-		-0-
11		960 N	802	-0-	-158	-0-	38	1	764	2	N	-0-		-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-		-0-
*01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941		
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	79	1	1489	2	N	-0-		15
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-		15
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-		15
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-		15
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-		15
*01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-		15

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638		
08		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	69	1	1295	2	N	-0-		16
09		1410 N	1248	-0-	-162	-0-	56	1	1192	2	N	-0-		16
10		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	61	1	1262	2	N	1	1 8	16
							1	9						
11		1320 N	1095	-0-	-225	-0-	52	1	1043	2	N	-0-		16
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-		16
*01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-		16

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704		
08		2139 N	1898	-0-	-241	-0-	96	1	1802	2	N	-0-		38
09		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	79	1	1667	2	N	-0-		38
10		1922 N	1828	-0-	-94	-0-	84	1	1744	2	N	-0-		38
11		1830 N	1593	-0-	-237	-0-	76	1	1517	2	N	-0-		38
12		1798 N	1470	-0-	-328	-0-	73	1	1397	2	N	-0-		38
01		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	91	1	1737	2	N	-0-		38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692		
08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	178	1	3352	2	N	-0-		93
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	166	1	3524	2	N	-0-		93
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	N	-0-		93
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	141	1	2823	2	N	-0-		93
12		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	210	1	4043	2	N	-0-		93
*01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	183	1	3490	2	N	-0-		93

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742		
08		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	195	1	3665	2	N	-0-		102
09		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	160	1	3400	2	N	-0-		102
10		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	165	1	3429	2	N	-0-		102
11		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	137	1	2744	2	N	-0-		102
12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	181	1	3471	2	N	-0-		102
*01		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	177	1	3380	2	N	-0-		102

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	216	1	4057	2	N	-0-	138
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	191	1	4047	2	N	-0-	138
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	186	1	3858	2	N	-0-	138
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	164	1	3295	2	N	-0-	138
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	187	1	3601	2	N	-0-	138
*01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	207	1	3952	2	N	-0-	138

UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
08	7750 X	7072	-0-	-678	-0-	7069	2	3 9	N	3	3 8	112
09	7320 X	6293	-0-	-1027	-0-	6293	2		N	-0-		112
10	DLQ G-10	6976	-0-	6976	-0-	6976	2	4 9	N	4	4 8	112
11	DLQ G-10	6646	-0-	6646	-0-	13622	2		N	-0-		112
12	DLQ G-10	6739	-0-	6739	-0-	20361	2	8 9	N	7	7 8	112
*01	26966 X	6605	-0-	-20361	-0-	6605	2		N	-0-		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1951	2	N	-0-	14
09	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	86	1	1832	2	N	-0-	14
10	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	79	1	1639	2	N	-0-	14
11	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	74	1	1478	2	N	-0-	14
12	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	96	1	1840	2	N	-0-	14
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-	14

PRIME OPERATING COMPANY		WELL #:		677770	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A
PALAFOX EXPLORATION CO.				4								
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58	1	252	2	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	250	2	N	-0-	-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-	-0-

BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	564	2	N	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	2	N	-0-	-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-	-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	35	1	535	2	N	-0-	-0-
12	620 N	542	-0-	-78	-0-	42	1	500	2	N	-0-	-0-
01	651 N	279	-0-	-372	-0-	12	1	267	2	N	-0-	-0-

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	152	1	1478	2	N	-0-	-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	213	1	1324	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	88	1	1224	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	89	1	1366	2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	108	1	1284	2	N	-0-	-0-
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.// 677770									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	136 1	437 2	N	-0-	-0-	
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	151 1	406 2	N	-0-	-0-	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	85 1	505 2	N	-0-	-0-	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	114 1	411 2	N	-0-	-0-	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	113 1	409 2	N	-0-	-0-	
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	111 1	413 2	N	-0-	-0-	

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #: 2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976			TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A		
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	142 1	1385 2	N	-0-	-0-	
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	220 1	1367 2	N	-0-	-0-	
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	86 1	1198 2	N	-0-	-0-	
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	82 1	1255 2	N	-0-	-0-	
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	109 1	1298 2	N	-0-	-0-	
*01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	69 1	1500 2	N	-0-	-0-	

BARREDA		WELL #: 3		RRCID -> 096601		COMPL. DATE 11/13/1981			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597		
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	231 1	413 2	N	-0-	-0-	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	71 1	544 2	N	-0-	-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39 1	514 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	26 1	333 2	N	-0-	-0-	
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	40 1	384 2	N	-0-	-0-	
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	51 1	506 2	N	-0-	-0-	

PALAFOX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 107243		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842		
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	2 1	194 2	N	-0-	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	4 1	202 2	N	-0-	-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	

PALAFOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111309		COMPL. DATE 05/23/1984			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714		
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 1	287 2	N	-0-	-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	5 1	211 2	N	-0-	-0-	
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-	-0-	
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-	-0-	

BARREDA		WELL #: 1B		RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704		
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	84 1	814 2	N	-0-	-0-	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	117 1	728 2	N	-0-	-0-	
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	55 1	772 2	N	-0-	-0-	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	735 2	N	-0-	-0-	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55 1	657 2	N	-0-	-0-	
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30 1	650 2	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348									
FASKEN				WELL #:	2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6532 - 6716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	3 2	493 3		N	-0-			-0-
09	660 N	386	-0-	-274	-0-	3 2	383 3		N	-0-			-0-
10	589 N	356	-0-	-233	-0-	3 2	353 3		N	-0-			-0-
11	480 N	321	-0-	-159	-0-	2 2	319 3		N	-0-			-0-
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	2 2	245 3		N	-0-			-0-
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3			N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 6753
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	6 2	933 3		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	6 2	852 3		N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	7 2	838 3		N	-0-			-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	5 2	796 3		N	-0-			-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	5 2	771 3		N	-0-			-0-
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3			N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	2 2	291 3		N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2 2	235 3		N	-0-			-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	2 2	252 3		N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	1 2	214 3		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	2 2	231 3		N	-0-			-0-
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3			N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4 2	561 3		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 2	425 3		N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	3 2	377 3		N	-0-			-0-
11	540 N	345	-0-	-195	-0-	2 2	343 3		N	-0-			-0-
12	434 N	174	-0-	-260	-0-	1 2	173 3		N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3			N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	3 2	490 3		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	3 2	397 3		N	-0-			-0-
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	3 2	375 3		N	-0-			-0-
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	2 2	331 3		N	-0-			-0-
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	2 2	314 3		N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3			N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2 2	365 3		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	3 2	354 3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 2	298 3		N	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	2 2	265 3		N	-0-			-0-
12	372 N	196	-0-	-176	-0-	1 2	195 3		N	-0-			-0-
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 3			N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	3 2	400 3		N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 2	375 3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	3 2	374 3		N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	2 2	359 3		N	-0-			-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	3 2	354 3		N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 2	291 3	N	-0-			-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	2 2	334 3	N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	3 2	332 3	N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 2	319 3	N	-0-			-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	2 2	316 3	N	-0-			-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 2	267 3	N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 2	250 3	N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 2	249 3	N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	2 2	238 3	N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	2 2	236 3	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	3 2	352 3	N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	2 2	346 3	N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	3 2	368 3	N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	2 2	324 3	N	-0-			-0-
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	2 2	295 3	N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	2 2	308 3	N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	2 2	294 3	N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 2	274 3	N	-0-			-0-
11		300 N	243	-0-	-57	-0-	2 2	241 3	N	-0-			-0-
12		310 N	240	-0-	-70	-0-	3 2	237 3	N	-0-			-0-
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	2 2	267 3	N	-0-			-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 2	250 3	N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 2	249 3	N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	2 2	238 3	N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	2 2	236 3	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	3 2	429 3	N	-0-			-0-
09		330 N	284	-0-	-46	-0-	2 2	282 3	N	-0-			-0-
10		434 N	279	-0-	-155	-0-	2 2	277 3	N	-0-			-0-
11		420 N	258	-0-	-162	-0-	2 2	256 3	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	2 2	277 3	N	-0-			-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	4 2	678 3	N	-0-			-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 2	626 3	N	-0-			-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	5 2	624 3	N	-0-			-0-
11		660 N	601	-0-	-59	-0-	4 2	597 3	N	-0-			-0-
12		651 N	596	-0-	-55	-0-	4 2	592 3	N	-0-			-0-
01		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN		WELL #:		8	RRCID ->	215225	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5926 - 6560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382		
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 2	444 3	N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3 2	420 3	N	-0-					-0-
10	589 N	424	-0-	-165	-0-	4 2	420 3	N	-0-					-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	3 2	408 3	N	-0-					-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	3 2	385 3	N	-0-					-0-
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-					-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4 2	615 3	N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 2	391 3	N	-0-					-0-
10	589 N	151	-0-	-438	-0-	1 2	150 3	N	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	5 2	658 3	N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4 2	569 3	N	-0-					-0-
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-					-0-

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396		
08	434 N	90	-0-	-344	-0-	1 2	89 3	N	-0-					-0-
09	420 N	84	-0-	-336	-0-	1 2	83 3	N	-0-					-0-
10	248 N	84	-0-	-164	-0-	1 2	83 3	N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-					-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346		
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	4 2	574 3	N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	3 2	427 3	N	-0-					-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3 2	408 3	N	-0-					-0-
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	3 2	395 3	N	-0-					-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	3 2	416 3	N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-					-0-

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716		
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2 2	289 3	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2 2	260 3	N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	2 2	264 3	N	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	1 2	251 3	N	-0-					-0-
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	2 2	240 3	N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-					-0-

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516		
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	6 2	890 3	N	-0-					-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	7 2	1026 3	N	-0-					-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	8 2	956 3	N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	7 2	959 3	N	-0-					-0-
12	1054 N	932	-0-	-122	-0-	7 2	925 3	N	-0-					-0-
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3		N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1519 N	702	-0-	-817	-0-		4	2	698	3	N	-0-
09	1470 N	630	-0-	-840	-0-		4	2	626	3	N	-0-
10	1426 N	589	-0-	-837	-0-		5	2	584	3	N	-0-
11	690 N	561	-0-	-129	-0-		4	2	557	3	N	-0-
12	651 N	556	-0-	-95	-0-		4	2	552	3	N	-0-
01	589 N	552	-0-	-37	-0-		552	3			N	-0-

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-		2	2	231	3	N	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		1	2	182	3	N	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		2	2	210	3	N	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-		1	2	213	3	N	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-		1	2	201	3	N	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-		188	3			N	-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-		2	2	244	3	N	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		2	2	250	3	N	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-		2	2	255	3	N	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		2	2	329	3	N	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		2	2	330	3	N	-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-		3	2	455	3	N	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		3	2	407	3	N	-0-
10	527 N	377	-0-	-150	-0-		3	2	374	3	N	-0-
11	450 N	361	-0-	-89	-0-		2	2	359	3	N	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		3	2	457	3	N	-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-		355	3			N	-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-		3	2	396	3	N	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		2	2	334	3	N	-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-		3	2	321	3	N	-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-		2	2	319	3	N	-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-		2	2	295	3	N	-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3			N	-0-

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-		3	2	471	3	N	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		3	2	417	3	N	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-		4	2	399	3	N	-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-		3	2	367	3	N	-0-
12	434 N	357	-0-	-77	-0-		3	2	354	3	N	-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-		362	3			N	-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		1	2	217	3	N	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		1	2	202	3	N	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		2	2	232	3	N	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		2	2	264	3	N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		2	2	282	3	N	-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3			N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	2	209	3	N	-0-	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	2	206	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	2	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	1	2	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680	
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	5	2	734	3	N	-0-	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	5	2	667	3	N	-0-	-0-	-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	6	2	663	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	4	2	630	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	4	2	592	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586	
08	1767 N	530	-0-	-1237	-0-	3	2	527	3	N	-0-	-0-	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	6	2	879	3	N	-0-	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	4	2	469	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	243	-0-	-267	-0-	2	2	241	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	378	-0-	-552	-0-	3	2	375	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	84	-0-	-186	-0-	1	2	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	153	-0-	-312	-0-	1	2	152	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	1	2	157	3	N	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	2	329	3	N	-0-	-0-	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	2	338	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	335	-0-	-99	-0-	3	2	332	3	N	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	2	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	3	2	354	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	2	414	3	N	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	2	360	3	N	-0-	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3	2	346	3	N	-0-	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2	2	317	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	162	1	795	3	Y	1			5
						1	9							
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	221	1	760	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	312	1	472	3	Y	1			3
						1	9							
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	194	1	525	3	Y	1			4
						1	9							
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	102	1	657	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	1061	3	Y	-0-			3
						1	9							
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1049	3	Y	1			4
						1	9							
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-			4
						1	9							
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	111	1	941	3	Y	2			6
						2	9							
12	1178 N	964	-0-	-214	-0-	151	1	812	3	Y	1	6	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

08	434 N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-			58
						1	9							
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	N	-0-			58
						1	9							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-			58
						1	9							
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-			58
						1	9							
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	337	1	70	3	N	-0-			58
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

08	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	41	1	974	3	Y	-0-			4
						1	9							
09	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	92	1	963	3	Y	1			5
						1	9							
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	121	1	1060	3	Y	-0-			5
						1	9							
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	943	3	Y	2			7
						2	9							
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	166	1	895	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311							
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6106 - 6132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	266 1	1297 3	Y	-0-		9
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	360 1	1242 3	Y	1	8 1	2
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	636 1	960 3	Y	3		5
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	394 1	1069 3	Y	3		8
12	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	185 1	1182 3	Y	3	8 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

GALVAN		WELL #: H 1		RRCID -> 222440	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6528 - 6781			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79

GALVAN		WELL #: I 1		RRCID -> 223360	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6078 - 6350			
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	227 1	891 3	Y	2	6 1	2
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	220 1	930 3	Y	2		4
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	224 1	892 3	Y	3	6 1	1
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	216 1	788 3	Y	3		4
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	125 1	853 3	Y	3	6 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6190 - 6428			
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	208 1	817 3	Y	3	6 1	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	201 1	853 3	Y	1		1
10	1147 N	963	-0-	-184	-0-	193 1	766 3	Y	4	5 1	-0-
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	187 1	676 3	Y	1		1
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	100 1	683 3	Y	4	5 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6310 - 6585			
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	312 1	1230 3	Y	2	10 1	-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	301 1	1284 3	Y	3		3
10	1829 N	903	-0-	-926	-0-	180 1	719 3	Y	4	7 1	-0-
11	1500 N	809	-0-	-691	-0-	174 1	634 3	Y	1		1
12	1643 N	1117	-0-	-526	-0-	145 1	966 3	Y	5	6 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	81	1	319	3	Y	1	1 1	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	Y	1		1
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	42	1	168	3	Y	1	2 1	-0-
11	390 N	189	-0-	-201	-0-	41	1	148	3	Y	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	2	2 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	151	1	592	3	Y	1	4 1	1
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	618	3	Y	2		3
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	605	3	Y	2	4 1	1
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	147	1	534	3	Y	2		3
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	81	1	552	3	Y	2	4 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698	
08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	3	Y	-0-		-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	254	1	1088	3	Y	-0-		-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	271	1	1107	3	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	261	1	978	3	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	168	1	1117	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN "P"		WELL #:		1	RRCID ->	229985	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	6534 - 6782	
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	3	Y	-0-		81
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	59	1	653	3	Y	-0-		81
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	3	Y	-0-		81
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	634	3	Y	-0-		81
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	796	1	164	3	Y	-0-		81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		81

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325	
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	181	1	710	3	Y	1	5 1	1
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	175	1	741	3	Y	2		3
10	837 N	583	-0-	-254	-0-	116	1	465	3	Y	2	4 1	1
11	810 N	523	-0-	-287	-0-	113	1	409	3	Y	1		2
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	101	1	687	3	Y	3	4 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	245	1	961	3	Y	2	7 1
						2	9					2
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	237	1	1003	3	Y	2	4
						2	9					
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	242	1	964	3	Y	5	7 1
						6	9					2
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	234	1	851	3	Y	3	5
						3	9					
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	3	Y	4	7 1
						4	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457												
08	899 N	863	-0-	-36	-0-	175	1	687	3	Y	1	5 1
						1	9					2
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	Y	1	3
						1	9					
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	157	1	628	3	Y	4	5 1
						4	9					2
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	152	1	554	3	Y	1	3
						1	9					
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	615	3	Y	3	4 1
						3	9					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536												
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	251	1	987	3	Y	2	6 1
						2	9					2
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	3	Y	2	4
						2	9					
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	205	1	817	3	Y	3	6 1
						3	9					1
11	1170 N	922	-0-	-248	-0-	199	1	720	3	Y	3	4
						3	9					
12	1209 N	841	-0-	-368	-0-	107	1	732	3	Y	2	5 1
						2	9					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272												
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	1	1 1
						1	9					1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-	1
						40	1	158	3	Y	1	1 1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	1	1 1
						1	9					
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	Y	-0-	1
						21	1	145	3	Y	1	1 1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	1	1 1
						1	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	Y	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	37 1	148 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	36 1	130 3	Y	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	33 1	222 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598													
08		961 N	545	-0-	-416	-0-	109 1	436 3	Y	-0-			-0-
09		1020 N	561	-0-	-459	-0-	106 1	455 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	594	-0-	-181	-0-	116 1	478 3	Y	-0-			-0-
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	112 1	422 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	528	-0-	-61	-0-	69 1	459 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414													
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	124 1	484 3	Y	1	3 1		1
							1 9						
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	120 1	505 3	Y	1			2
							1 9						
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	160 1	637 3	Y	3	4 1		1
							3 9						
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	155 1	562 3	Y	2			3
							2 9						
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	83 1	564 3	Y	2	4 1		1
							2 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371													
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	80 1	313 3	Y	-0-	2 1		-0-
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	78 1	326 3	Y	1			1
							1 9						
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	75 1	298 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
11		390 N	336	-0-	-54	-0-	72 1	263 3	Y	1			1
							1 9						
12		403 N	305	-0-	-98	-0-	39 1	265 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732													
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	91 1	360 3	Y	-0-			-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	88 1	376 3	Y	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	90 1	369 3	Y	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	87 1	325 3	Y	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	48 1	317 3	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	154	1	605	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	1		1
						1	9						
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	156	1	619	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	3	Y	1		1
						1	9						
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	81	1	553	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	108	1	431	3	Y	-0-		-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	3	Y	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	3	Y	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	3	Y	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	116	1	465	3	Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	113	1	485	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	100	1	412	3	Y	-0-		-0-
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	97	1	364	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	75	1	503	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	161	1	643	3	Y	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	156	1	671	3	Y	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	158	1	649	3	Y	-0-		-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	153	1	573	3	Y	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573	
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	82	1	320	3	Y	-0-	2 1	1
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	Y	1		2
						1	9						
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	413	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	365	3	Y	1		2
						1	9						
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	34	1	231	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649	
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	150	1	598	3	Y	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	624	3	Y	-0-		-0-
10	651 N	417	-0-	-234	-0-	82	1	335	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	375	-0-	-255	-0-	80	1	295	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	49	1	331	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	191 1	760 3	Y	-0-			-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	185 1	794 3	Y	-0-			-0-
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	202 1	831 3	Y	-0-			-0-
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	196 1	733 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	779	-0-	-244	-0-	102 1	677 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	140 1	555 3	Y	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	135 1	579 3	Y	-0-			-0-
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	115 1	472 3	Y	-0-			-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	111 1	417 3	Y	-0-			-0-
12	713 N	478	-0-	-235	-0-	63 1	415 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
08	713 N	570	-0-	-143	-0-	96 1	474 3	Y	-0-			4
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	131 1	453 3	Y	1	4 1		1
						1 9						
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	243 1	367 3	Y	1			2
						1 9						
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	150 1	409 3	Y	1			3
						1 9						
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	71 1	457 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	350 1	1709 3	Y	1			11
						1 9						
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	475 1	1635 3	Y	2	10 1		3
						2 9						
10	1860 N	936	-0-	-924	-0-	373 1	562 3	Y	1			4
						1 9						
11	1950 N	860	-0-	-1090	-0-	232 1	626 3	Y	2			6
						2 9						
12	2015 N	924	-0-	-1091	-0-	124 1	798 3	Y	2	6 1		2
						2 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36 1	140 3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	35 1	146 3	Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38 1	155 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	37 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29 1	191 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	77 1	304 3	Y	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	74 1	317 3	Y	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	74 1	302 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	71 1	267 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	46 1	304 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID -> 241595		COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	793	-0-	-168	-0-	159 1	634 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	154 1	661 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	208 1	855 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	202 1	754 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	115 1	762 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID -> 241612		COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198	
08	992 N	573	-0-	-419	-0-	97 1	476 3	Y	-0-			4	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	132 1	455 3	Y	1	4 1		1	
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	263 1	395 3	Y	1			2	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	163 1	441 3	Y	1			3	
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	66 1	428 3	Y	1	3 1		1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID -> 241625		COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	143 1	695 3	Y	1			5	
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	193 1	666 3	Y	1	5 1		1	
10	837 N	790	-0-	-47	-0-	314 1	475 3	Y	1			2	
11	810 N	724	-0-	-86	-0-	195 1	528 3	Y	1			3	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	140 1	898 3	Y	3	4 1		2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID -> 241641		COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671	
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	178 1	705 3	Y	-0-			-0-	
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	172 1	736 3	Y	-0-			-0-	
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	129 1	528 3	Y	-0-			-0-	
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	125 1	465 3	Y	-0-			-0-	
12	868 N	601	-0-	-267	-0-	79 1	522 3	Y	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID -> 241752		COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	212 1	1038 3	Y	1			8	
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	288 1	993 3	Y	1	7 1		2	
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	503 1	761 3	Y	2			4	
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	312 1	847 3	Y	2			6	
12	1333 N	992	-0-	-341	-0-	133 1	857 3	Y	2	6 1		2	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	97	1	475	3	Y	-0-		4
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	132	1	454	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	202	1	306	3	Y	1		2
						1	9						
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	126	1	340	3	Y	1		3
						1	9						
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	80	1	514	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-		3
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	133	1	458	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	256	1	385	3	Y	-0-		1
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	159	1	429	3	Y	2		3
						2	9						
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	74	1	476	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	150	1	599	3	Y	-0-		-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	146	1	624	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	121	1	494	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	116	1	437	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	459	-0-	-223	-0-	60	1	399	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320	
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	239	1	1170	3	Y	1		8
						1	9						
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	3	Y	1	7 1	2
						1	9						
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	448	1	675	3	Y	1		3
						1	9						
11	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	278	1	752	3	Y	3		6
						3	9						
12	1364 N	850	-0-	-514	-0-	115	1	734	3	Y	1	6 1	1
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238	
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	83	1	408	3	Y	-0-		4
09	600 N	504	-0-	-96	-0-	113	1	390	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	257	1	387	3	Y	1		2
						1	9						
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	160	1	431	3	Y	1		3
						1	9						
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	-0-		4
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	80	1	277	3	Y	-0-	4 1	-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	231	1	349	3	Y	1		1
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	389	3	Y	1		2
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1111	3	Y	3	3 1	2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232														
08		341 N	311	-0-	-30	-0-	52	1	259	3	Y	-0-		2
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	72	1	247	3	Y	-0-	2 1	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	126	1	191	3	Y	-0-		-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	78	1	212	3	Y	1		1
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	39	1	249	3	Y	1	2 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258														
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	330	3	Y	-0-		2
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-	2 1	-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	142	1	214	3	Y	1		1
11		390 N	328	-0-	-62	-0-	88	1	239	3	Y	1		2
12		434 N	256	-0-	-178	-0-	35	1	221	3	Y	-0-	2 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377														
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	3	Y	-0-		3
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	95	1	997	3	Y	1		4
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	99	1	874	3	Y	-0-		4
11		1020 N	869	-0-	-151	-0-	91	1	777	3	Y	1		5
12		1116 N	812	-0-	-304	-0-	126	1	685	3	Y	1	6 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394														
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	Y	-0-		3
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	93	1	971	3	Y	1		4
10		961 N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	3	Y	-0-		4
11		990 N	733	-0-	-257	-0-	77	1	655	3	Y	1		5
12		1085 N	596	-0-	-489	-0-	93	1	502	3	Y	1	6 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	1		2
						1	9						
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-		2
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	745	3	Y	-0-		2
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	1		3
						1	9						
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	708	3	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683	
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	3	Y	-0-		-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	779	-0-	779	779	153	1	626	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	700	-0-	700	1479	148	1	552	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	557	-0-	557	2036	72	1	485	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2036					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	211	1	1036	3	Y	1		4
						1	9						
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	288	1	990	3	Y	1	4 1	1
						1	9						
10	775 N	540	-0-	-235	-0-	215	1	324	3	Y	1		2
						1	9						
11	1200 N	496	-0-	-704	-0-	133	1	362	3	Y	1		3
						1	9						
12	1271 N	479	-0-	-792	-0-	65	1	413	3	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	164	1	653	3	Y	-0-		-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	159	1	682	3	Y	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	137	1	559	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	626	-0-	-154	-0-	132	1	494	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	474	-0-	-332	-0-	61	1	413	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-		-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	893	3	Y	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	211	1	789	3	Y	-0-		-0-
12	992 N	818	-0-	-174	-0-	106	1	712	3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	1	3
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	70	1	732	3	Y	1	4
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	988	3	Y	-0-	4
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	1	5
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	135	1	733	3	Y	1	5 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	15	1	60	3	Y	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	Y	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	3	Y	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	Y	1	2
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-	2
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	45	1	392	3	Y	-0-	2
11	570 N	390	-0-	-180	-0-	41	1	348	3	Y	1	3
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	80	1	431	3	Y	-0-	3 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288
08	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	78	1	1854	3	Y	1	6
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	176	1	1836	3	Y	2	8
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	207	1	1832	3	Y	-0-	8
11	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	190	1	1622	3	Y	3	11
12	1953 N	1538	-0-	-415	-0-	239	1	1297	3	Y	2	12 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	1	2
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-	2
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	3	Y	-0-	2
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	1	3
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	69	1	376	3	Y	-0-	3 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	583	-0-	-161	-0-	23 1	559 3	Y	1				3
09	720 N	605	-0-	-115	-0-	1 9	553 3	Y	-0-				3
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	71 1	625 3	Y	-0-				3
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	65 1	555 3	Y	1				4
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	1 9	412 3	Y	1	4	1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6064 - 6305	
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	66 1	1549 3	Y	1				6
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1 9	1532 3	Y	2				8
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	166 1	1461 3	Y	-0-				8
11	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	152 1	1299 3	Y	1				9
12	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1 9	1185 3	Y	2	10	1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT				1

GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6108 - 6348	
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	26 1	619 3	Y	1				2
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	1 9	612 3	Y	-0-				2
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	59 1	578 3	Y	-0-				2
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	66 1	513 3	Y	1				3
12	682 N	536	-0-	-146	-0-	1 9	451 3	Y	1	4	1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID ->	247397	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6330 - 6582	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	109 1	434 3	Y	-0-				-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	105 1	454 3	Y	-0-				-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	127 1	517 3	Y	-0-				-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	123 1	457 3	Y	-0-				-0-
12	527 N	147	-0-	-380	-0-	19 1	128 3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598	
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	269 1	1067 3	Y	-0-				-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	260 1	1114 3	Y	-0-				-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	267 1	1091 3	Y	-0-				-0-
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	258 1	963 3	Y	-0-				-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	163 1	1085 3	Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	244	1	961	3	Y	2	7 1	2
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	3	Y	2		4
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	223	1	884	3	Y	4	6 1	2
11	1110 N	998	-0-	-112	-0-	215	1	781	3	Y	2		4
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	3	Y	4	6 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
GALVAN RANCH K13		WELL #:		1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036		
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	232	1	1136	3	Y	1		7
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	316	1	1086	3	Y	1	6 1	2
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	739	1	1114	3	Y	3		5
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	459	1	1240	3	Y	4		9
12	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	140	1	904	3	Y	2	9 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
GALVAN RANCH K14		WELL #:		1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230		
08	899 N	768	-0-	-131	-0-	130	1	638	3	Y	-0-		4
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	177	1	610	3	Y	1	4 1	1
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	390	1	590	3	Y	1		2
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	657	3	Y	2		4
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	100	1	638	3	Y	2	5 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
GALVAN C		WELL #:		3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060		
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	-0-		4
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	Y	2		6
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	3	Y	-0-		6
11	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	110	1	937	3	Y	1		7
12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	150	1	812	3	Y	1	7 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
GALVAN RANCH J2		WELL #:		1		RRCID -> 248382		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	186	1	910	3	Y	-0-			6
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	254	1	870	3	Y	1	6	1	1
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	420	1	636	3	Y	2			3
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	261	1	708	3	Y	2			5
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	129	1	829	3	Y	3	6	1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188														
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	192	1	937	3	N	1			5
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	261	1	896	3	N	1	5	1	1
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	317	1	479	3	N	2			3
11	1080 N	731	-0-	-349	-0-	197	1	533	3	N	1			4
12	1209 N	643	-0-	-566	-0-	86	1	555	3	N	2	5	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
*11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248														
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	272	3	Y	1			2
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	75	1	261	3	Y	-0-	1	1	1
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	148	1	223	3	Y	-0-			1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	92	1	248	3	Y	1			2
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	1	2	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014														
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	525	3	Y	-0-			3
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	1	3	1	1
10	682 N	522	-0-	-160	-0-	208	1	314	3	Y	-0-			1
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	129	1	349	3	Y	1			2
12	682 N	547	-0-	-135	-0-	73	1	472	3	Y	2	3	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID -> 248557			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	806 N	349	-0-	-457	-0-	59	1	290	3	Y	-0-	3
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	Y	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	288	1	434	3	Y	1	1
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	483	3	Y	2	3
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	673	3	Y	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID -> 248632			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374	
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	34	1	799	3	Y	-0-	3
09	990 N	867	-0-	-123	-0-	75	1	791	3	Y	1	4
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	3	Y	-0-	4
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	808	3	Y	1	5
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	146	1	788	3	Y	2	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID -> 248634			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426	
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	448	3	Y	1	2
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	110	1	466	3	Y	1	3
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	211	1	841	3	Y	4	2
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	204	1	743	3	Y	2	4
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	788	3	Y	2	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	1

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID -> 248635			COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312	
08	1085 N	570	-0-	-515	-0-	96	1	474	3	Y	-0-	5
09	900 N	585	-0-	-315	-0-	131	1	453	3	Y	1	1
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	389	1	587	3	Y	1	2
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	241	1	654	3	Y	2	4
12	620 N	460	-0-	-160	-0-	62	1	397	3	Y	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	542	3	Y	1	3	1	1
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	134	1	566	3	Y	1			2
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	109	1	436	3	Y	1	3	1	-0-
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	106	1	385	3	Y	2			2
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	63	1	432	3	Y	1	3	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID ->	248641	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5952 - 6068		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331		
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	163	1	642	3	Y	1	4	1	1
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	158	1	670	3	Y	1			2
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	766	3	Y	3	5	1	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	187	1	676	3	Y	2			2
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	109	1	740	3	Y	3	5	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336		
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	124	1	484	3	Y	1	3	1	2
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	505	3	Y	1			3
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	134	1	533	3	Y	2	4	1	1
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	130	1	470	3	Y	2			3
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	73	1	491	3	Y	1	3	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	126	1 9	618	3	Y	1	5
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	172	1 9	590	3	Y	-0-	1
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	340	1 9	511	3	Y	4 1	2
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	210	1 9	571	3	Y	2	4
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	152	1 9	975	3	Y	4 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	324	1 9	1271	3	Y	2	3
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	314	1 9	1326	3	Y	3	6
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	301	1 9	1200	3	Y	6	3
11	1560 N	1353	-0-	-207	-0-	292	1 9	1058	3	Y	3	6
12	1705 N	1298	-0-	-407	-0-	166	1 9	1126	3	Y	5	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT	3

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	98	1 9	385	3	Y	1	2
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	95	1 9	402	3	Y	1	3
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	184	1 9	730	3	Y	3	2
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	178	1 9	644	3	Y	2	4
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	85	1 9	584	3	Y	2	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT	2

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	377	1 9	1482	3	Y	1	11
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	365	1 9	1546	3	Y	2	3
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	384	1 9	1530	3	Y	2	5
11	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	372	1 9	1350	3	Y	4	9
12	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	213	1 9	1447	3	Y	4	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT	3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	73	1	1702	3	N	1			6
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	161	1	1685	3	N	2			8
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	208	1	1838	3	N	-0-			8
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	191	1	1634	3	N	2			10
12	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	266	1	1442	3	N	2	11	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351														
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-			1
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-			1
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	3	N	-0-			1
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	9	1	80	3	N	1			2
12	248 N	78	-0-	-170	-0-	12	1	66	3	N	-0-	1	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316														
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	3	N	-0-			3
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	957	3	N	1			4
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	94	1	831	3	N	-0-			4
11	990 N	826	-0-	-164	-0-	87	1	738	3	N	1			5
12	1085 N	768	-0-	-317	-0-	120	1	646	3	N	2	6	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050														
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	3	N	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	377	1	288	3	N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	120	1	538	3	N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	116	1	475	3	N	-0-			-0-
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	103	1	367	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202														
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	117	1	569	3	N	-0-			4
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	544	3	N	1	4	1	1
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	245	1	369	3	N	1			2
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	151	1	412	3	N	1			3
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	681	3	N	2	3	1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		837 N	832	-0-	-5	-0-		34 1	798 3	N	-0-		3
09		870 N	866	-0-	-4	-0-		75 1	790 3	N	1		4
								1 9					
10		837 N	664	-0-	-173	-0-		68 1	596 3	N	-0-		4
11		810 N	593	-0-	-217	-0-		63 1	529 3	N	1		5
								1 9					
12		899 N	613	-0-	-286	-0-		95 1	518 3	N	-0-	5 1	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424													
08		527 N	497	-0-	-30	-0-		101 1	395 3	N	1	3 1	2
								1 9					
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-		97 1	413 3	N	1		3
								1 9					
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-		123 1	486 3	N	2	3 1	2
								2 9					
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-		118 1	430 3	N	1		3
								1 9					
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-		71 1	481 3	N	2	3 1	2
								2 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370													
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-		126 1	491 3	N	1	3 1	1
								1 9					
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-		122 1	512 3	N	1		2
								1 9					
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-		184 1	729 3	N	3	4 1	1
								3 9					
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-		178 1	643 3	N	2		3
								2 9					
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-		106 1	723 3	N	3	5 1	1
								3 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338													
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-		136 1	668 3	N	-0-		4
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-		185 1	639 3	N	1	4 1	1
								1 9					
10		713 N	628	-0-	-85	-0-		250 1	377 3	N	1		2
								1 9					
11		780 N	577	-0-	-203	-0-		155 1	420 3	N	2		4
								2 9					
12		868 N	490	-0-	-378	-0-		66 1	424 3	N	-0-	3 1	1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	168	1	659	3	N	1	5 1 2
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	162	1	688	3	N	2	4
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	169	1	674	3	N	3	5 1 2
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	163	1	596	3	N	2	4
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	73	1	491	3	N	2	4 1 2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	1	1
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	3	N	-0-	1
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	21	1	175	3	N	-0-	1
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	27	1	144	3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288
08	682 N	473	-0-	-209	-0-	19	1	453	3	N	1	3
09	690 N	491	-0-	-199	-0-	43	1	448	3	N	-0-	3
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-	3
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	78	1	668	3	N	1	4
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	85	1	459	3	N	1	4 1 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1118	3	N	1	7
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	311	1	1070	3	N	1	6 1 2
10	1240 N	830	-0-	-410	-0-	330	1	499	3	N	1	3
11	1290 N	762	-0-	-528	-0-	205	1	555	3	N	2	5
12	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	170	1	1086	3	N	2	5 1 2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	2

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468
08	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	238	1	934	3	N	2	7 1 3
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	230	1	976	3	N	2	5
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	272	1	1078	3	N	5	7 1 3
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	262	1	953	3	N	3	6
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	180	1	1223	3	N	5	8 1 3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT	3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	775 N	445	-0-	-330	-0-	76	1	369	3	N	-0-			3
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	N	-0-	3 1		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	257	1	386	3	N	1			1
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	N	1			2
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	N	2	3 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299														
08	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	202	1	987	3	N	-0-			7
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	275	1	943	3	N	1	6 1		2
10	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	410	1	619	3	N	2			4
11	1140 N	945	-0-	-195	-0-	254	1	689	3	N	2			6
12	1271 N	894	-0-	-377	-0-	120	1	772	3	N	2	6 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376														
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	223	1	875	3	N	2	6 1		3
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	N	2			5
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	992	3	N	4	7 1		2
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	241	1	875	3	N	3			5
12	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	132	1	898	3	N	3	6 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452														
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	254	1	1001	3	N	2	6 1		1
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	246	1	1045	3	N	2			3
10	1085 N	897	-0-	-188	-0-	180	1	713	3	N	4	6 1		1
11	1230 N	805	-0-	-425	-0-	174	1	629	3	N	2			3
12	1333 N	540	-0-	-793	-0-	69	1	469	3	N	2	4 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520														
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	3	N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	222	1	880	3	N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	214	1	777	3	N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	121	1	827	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1705 N	1240	-0-	-465	-0-	249 1	991 3	N	-0-			1
09		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	241 1	1034 3	N	-0-			1
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	303 1	1243 3	N	-0-			1
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	293 1	1097 3	N	-0-			1
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	207 1	1378 3	N	-0-			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616													
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 3	N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	82 1	332 3	N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	79 1	294 3	N	-0-			-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	142 1	939 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496													
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	258 1	1017 3	N	2	6 1		3
							2 9						
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	250 1	1061 3	N	2			5
							2 9						
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	244 1	973 3	N	4	7 1		2
							4 9						
11		1230 N	1098	-0-	-132	-0-	237 1	858 3	N	3			5
							3 9						
12		1364 N	1067	-0-	-297	-0-	136 1	928 3	N	3	6 1		2
							3 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350													
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	144 1	701 3	N	1			5
							1 9						
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	195 1	671 3	N	-0-	4 1		1
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	656 1	990 3	N	3			4
							3 9						
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	407 1	1103 3	N	3			7
							3 9						
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	170 1	1088 3	N	3	7 1		3
							3 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451													
08		558 N	340	-0-	-218	-0-	68 1	272 3	N	-0-	3 1		1
09		630 N	350	-0-	-280	-0-	66 1	283 3	N	1			2
							1 9						
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	142 1	567 3	N	2	3 1		1
							2 9						
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	138 1	500 3	N	2			3
							2 9						
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	81 1	549 3	N	2	4 1		1
							2 9						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	138	1	541	3	N	1	3 1 2
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	564	3	N	1	3
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	162	1	646	3	N	2	4 1 1
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	157	1	570	3	N	2	3
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	74	1	509	3	N	2	4 1 1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

GALVAN RANCH K12		WELL #:		1	RRCID ->	253113	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5836 - 5952
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	1	4
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	210	1	159	3	Y	1	5
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	59	1	268	3	Y	-0-	5
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	57	1	236	3	Y	1	6
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	80	1	282	3	Y	2	6 1 2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920 - 6016
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	N	1	6
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	364	1	278	3	N	2	8
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	1	9
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	113	1	461	3	N	2	11
12	651 N	412	-0-	-239	-0-	89	1	321	3	N	2	11 1 2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	-0-	81
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	3	Y	-0-	81
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	149	1	609	3	Y	-0-	81
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	144	1	537	3	Y	-0-	81
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	80	1	531	3	Y	-0-	81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	81

GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 - 5908
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	304	-0-	-161	-0-	61	1	243	3	N	-0-	2 1	1
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	1		2
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	299	3	N	1	2 1	1
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	265	3	N	1		2
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	108	1	738	3	N	3	4 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		1

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465													
08	1426 N	984	-0-	-442	-0-	199	1	784	3	N	1	6 1	3
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	193	1	818	3	N	2		5
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	283	1	1125	3	N	5	7 1	3
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	274	1	992	3	N	3		6
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	213	1	1442	3	N	6	9 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT		3

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922													
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	1		4
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	135	3	Y	-0-		4
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	124	1	559	3	Y	2		6
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	120	1	493	3	Y	1		7
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	3	7 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT		3

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422													
08	1271 N	921	-0-	-350	-0-	187	1	733	3	N	1	6 1	2
09	1080 N	948	-0-	-132	-0-	181	1	765	3	N	2		4
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	201	1	801	3	N	3	5 1	2
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	195	1	706	3	N	2		4
12	992 N	675	-0-	-317	-0-	86	1	586	3	N	3	5 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT		2

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578													
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	154	1	613	3	N	-0-		-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	3	N	-0-		-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	141	1	578	3	N	-0-		-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	137	1	510	3	N	-0-		-0-
12	806 N	511	-0-	-295	-0-	67	1	444	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6080 - 6154	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	3		Y	-0-		115
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	3		Y	-0-		115
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		Y	-0-		115
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-		115
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-		115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		115

GALVAN RANCH H13		WELL #:		1	RRCID ->	255068	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6132 - 6374	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

GALVAN RANCH H14		WELL #:		1	RRCID ->	255069	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6138 - 6384	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5940 - 6208	
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	765	3	Y	2	9
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	463	1	355	3	Y	2	11
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	186	1	839	3	Y	3	14
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	2	16
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	309	1	1102	3	Y	5	15 1 6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 2200 - 6028	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	3	Y	3	14
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	816	1	623	3	Y	4	18
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	299	1	1346	3	Y	3	21
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1189	3	Y	4	25
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	301	1	1071	3	Y	5	24 1 6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-	3
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	160	1	551	3	N	1 3 1	1
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	398	1	602	3	N	1	2
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	247	1	670	3	N	2	4
12	744 N	487	-0-	-257	-0-	66	1	419	3	N	2 5 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	1

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5946 - 6196	
08	2139 N	974	-0-	-1165	-0-	167	1	807	3	N	-0-	9
09	1230 N	1000	-0-	-230	-0-	226	1	772	3	N	2 9 1	2
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	819	1	1235	3	N	3	5
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	510	1	1373	3	N	4	9
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	253	1	1635	3	N	4 9 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT	4

GALVAN RANCH D10		WELL #:		1	RRCID ->	255213	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5524 - 5846	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	60

GALVAN RANCH E8		WELL #:		1	RRCID ->	255215	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5760 - 5957	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-	23
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	23
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	23
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	23
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23

GALVAN RANCH K11		WELL #:		1	RRCID ->	255216	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5870 - 6106	
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	2	9
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	606	1	463	3	Y	3	12
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	Y	3	15
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	3	Y	3	18
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	167	1	596	3	Y	3 17 1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH 014		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	90 1	358 3	Y	-0-		43
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	87 1	374 3	Y	-0-		43
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	172 1	700 3	Y	2		45
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	2 9					
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	165 1	619 3	Y	-0-		45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132 1	883 3	Y	-0-		45
										NO RPT		45

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	93 1	370 3	N	-0-		-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	90 1	387 3	N	-0-		-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	131 1	537 3	N	-0-		-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	127 1	473 3	N	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	76 1	508 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH B8		WELL #:		1	RRCID ->	255714	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5590 - 5882
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2	EXT	565	-0-	565	565	3		Y	-0-		2
11	14B2	EXT	544	-0-	544	1109	3		Y	-0-		2
12	14B2	EXT	612	-0-	612	1721	3		Y	-0-		2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1721			Y	NO RPT		2

GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	829 3	N	13		170
							14 9					
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	503 1	383 3	N	15		185
							17 9					
10		837 N	274	-0-	-563	-0-	48 1	217 3	N	8		193
							9 9					
11		870 N	260	-0-	-610	-0-	46 1	192 3	N	20		213
							22 9					
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	12	180 1	45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID -> 255781			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	N	1			1
							1	9					
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	30	1	N	-0-			1
11		360 N	261	-0-	-99	-0-	27	1	N	-0-			1
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	2	1	-0-
							1	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID -> 255782			COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			6
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	7	1	Y	-0-			6
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID -> 255784			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774		
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-			-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-			-0-
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-			-0-
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID -> 255905			COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254		
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1			6
							1	9					
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	149	1	N	2			8
							2	9					
10		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	157	1	N	-0-			8
11		1590 N	1378	-0-	-212	-0-	144	1	N	1			9
							1	9					
12		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	203	1	N	2	10	1	1
							2	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID -> 255906			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338		
08		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	41	1	N	-0-			3
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	N	1			4
							1	9					
10		961 N	918	-0-	-43	-0-	94	1	N	-0-			4
11		990 N	820	-0-	-170	-0-	86	1	N	1			5
							1	9					
12		1085 N	592	-0-	-493	-0-	93	1	N	1	6	1	-0-
							1	9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	229 1	898 3	N	2	7 1		2
09	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	222 1	937 3	N	2			4
10	1178 N	362	-0-	-816	-0-	72 1	289 3	N	1	4 1		1
11	1080 N	325	-0-	-755	-0-	70 1	254 3	N	1			2
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	188 1	1282 3	N	5	5 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT			2

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	253 1	993 3	N	2	6 1		2
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	245 1	1036 3	N	2			4
10	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	202 1	807 3	N	3	6 1		1
11	1200 N	911	-0-	-289	-0-	196 1	712 3	N	3			4
12	1333 N	860	-0-	-473	-0-	110 1	748 3	N	2	5 1		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			1

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	155 1	615 3	N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	150 1	642 3	N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	156 1	639 3	N	-0-			-0-
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	151 1	564 3	N	-0-			-0-
12	806 N	584	-0-	-222	-0-	76 1	508 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	465 1	1848 3	N	-0-			1
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	451 1	1928 3	N	-0-			1
10	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	398 1	1633 3	N	-0-			1
11	2250 N	1826	-0-	-424	-0-	386 1	1440 3	N	-0-			1
12	2449 N	1898	-0-	-551	-0-	248 1	1650 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	83 1	329 3	N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	81 1	343 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	76 1	308 3	N	-0-			-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	73 1	272 3	N	-0-			-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	50 1	332 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	338 1	1343 3	N	-0-			1
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	326 1	1403 3	N	-0-			1
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	446 1	1833 3	N	-0-			1
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	431 1	1619 3	N	-0-			1
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	247 1	1629 3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	930 N	524	-0-	-406	-0-	89	1	435	3	N	-0-	5
09	900 N	538	-0-	-362	-0-	121	1	416	3	N	1 5 1	1
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	195	1	295	3	N	1	2
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	121	1	328	3	N	1	3
12	558 N	387	-0-	-171	-0-	52	1	334	3	N	1 3 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	834	3	N	1	2
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	1	3
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	3	N	-0-	3
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	942	3	N	1	4
12	930 N	686	-0-	-244	-0-	107	1	578	3	N	1 4 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	26	1	600	3	N	1	3
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	57	1	594	3	N	-0-	3
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	65	1	572	3	N	-0-	3
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	60	1	509	3	N	1	4
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	96	1	519	3	N	1 4 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	663	3	N	-0-	2
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	184	1	634	3	N	1 2 1	1
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	281	1	425	3	N	1	2
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	175	1	472	3	N	2	4
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	65	1	414	3	N	1 4 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	70 1	342 3	N	-0-		2
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	95 1	328 3	N	-0-	2 1	-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	598 1	905 3	N	2		2
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	372 1	1006 3	N	3		5
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	205 1	1314 3	N	4	6 1	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		3

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

08	465 N	393	-0-	-72	-0-	28 1	364 3	N	1		5
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	221 1	167 3	N	1		6
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	44 1	199 3	N	1		7
11	390 N	218	-0-	-172	-0-	43 1	175 3	N	-0-		7
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	6 1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

08	620 N	594	-0-	-26	-0-	43 1	550 3	N	1		6
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	333 1	255 3	N	1		7
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	77 1	346 3	N	1		8
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	75 1	305 3	N	1		9
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	132 1	469 3	N	2	9 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		2

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

08	310 N	59	-0-	-251	-0-	12 1	47 3	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43 1	175 3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	42 1	154 3	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	306 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	515	3	N	-0-			2
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	144	1	492	3	N	1	2	1	1
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	289	1	437	3	N	1			2
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	485	3	N	1			3
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	93	1	593	3	N	2	4	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	383	3	N	-0-			2
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	367	3	N	1	2	1	1
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	180	1	270	3	N	-0-			1
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	112	1	301	3	N	1			2
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	50	1	316	3	N	1	2	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	572	3	N	1	4	1	-0-
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	141	1	596	3	N	1			1
10	744 N	479	-0-	-265	-0-	96	1	381	3	N	2	3	1	-0-
11	690 N	429	-0-	-261	-0-	93	1	336	3	N	-0-			-0-
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	67	1	455	3	N	3	3	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	331	1	1313	3	N	-0-			1
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	320	1	1371	3	N	-0-			1
10	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	288	1	1179	3	N	-0-			1
11	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	279	1	1040	3	N	-0-			1
12	1736 N	1303	-0-	-433	-0-	170	1	1133	3	N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	3	N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	70	1	300	3	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	64	1	266	3	N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	62	1	235	3	N	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	142	1	563	3	N	-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	3	N	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	121	1	493	3	N	-0-
11		690 N	552	-0-	-138	-0-	116	1	436	3	N	-0-
12		878 N	878	-0-	-0-	-0-	115	1	763	3	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230												
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	35	1	27	3	N	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	N	1
							1	9				
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328												
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	163	1	640	3	N	-0-
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	157	1	669	3	N	2
							2	9				
10		775 N	745	-0-	-30	-0-	149	1	594	3	N	2
							2	9				
11		780 N	671	-0-	-109	-0-	144	1	525	3	N	2
							2	9				
12		868 N	644	-0-	-224	-0-	82	1	560	3	N	2
							2	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210												
08		589 N	454	-0-	-135	-0-	32	1	421	3	N	1
							1	9				
09		660 N	450	-0-	-210	-0-	255	1	194	3	N	1
							1	9				
10		558 N	255	-0-	-303	-0-	46	1	209	3	N	-0-
11		450 N	230	-0-	-220	-0-	45	1	184	3	N	1
							1	9				
12		465 N	125	-0-	-340	-0-	27	1	98	3	N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030												
08		496 N	428	-0-	-68	-0-	31	1	396	3	N	1
							1	9				
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	241	1	183	3	N	1
							1	9				
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	94	1	424	3	N	1
							1	9				
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	91	1	374	3	N	2
							2	9				
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	86	1	306	3	N	1
							1	9				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6474 -	6720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	280	1	1113 3	N	-0-		-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	271	1	1162 3	N	-0-		-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	270	1	1006 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	176	1	1168 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6470 -	6724
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	70	1	281 3	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293 3	N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	107	1	441 3	N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	388 3	N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6422 -	6664
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	279	1	1108 3	N	-0-		-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	270	1	1157 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	233	1	954 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	226	1	841 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	928	-0-	-560	-0-	121	1	807 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6092 -	6336
08	744 N	217	-0-	-527	-0-	9	1	208 3	N	-0-		2
09	750 N	226	-0-	-524	-0-	20	1	205 3	N	1		3
						1	9					
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537 3	N	-0-		3
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476 3	N	-0-		3
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	294 3	N	1	3 1	1
						1	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6401 -	6661
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	769 3	N	-0-		-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	187	1	802 3	N	-0-		-0-
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	123	1	499 3	N	-0-		-0-
11	930 N	560	-0-	-370	-0-	118	1	442 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	402	-0-	-621	-0-	53	1	349 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6122 -	6350
08	1054 N	964	-0-	-90	-0-	39	1	925 3	N	-0-		4
09	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	88	1	914 3	N	1		5
						1	9					
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	164	1	1444 3	N	-0-		5
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1284 3	N	2		7
						2	9					
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	250	1	1347 3	N	3	8 1	2
						3	9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	N	1			3
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	N	1			4
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	50	1	445	3	N	-0-			4
11	750 N	441	-0-	-309	-0-	46	1	395	3	N	-0-			4
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	118	1	640	3	N	1	4	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274		
08	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	64	1	1506	3	N	1			6
09	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	142	1	1490	3	N	2			8
10	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	136	1	1203	3	N	-0-			8
11	1530 N	1196	-0-	-334	-0-	125	1	1070	3	N	1			9
12	1674 N	1276	-0-	-398	-0-	198	1	1076	3	N	2	10	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518		
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	189	1	751	3	N	-0-			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	183	1	784	3	N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	172	1	701	3	N	-0-			-0-
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	165	1	620	3	N	-0-			-0-
12	992 N	846	-0-	-146	-0-	110	1	736	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146		
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	55	1	1289	3	N	1			5
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	1			6
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	-0-			6
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	138	1	1176	3	N	2			8
12	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	202	1	1092	3	N	2	9	1	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206		
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	27	1	350	3	N	1			5
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	213	1	161	3	N	1			6
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	382	3	N	1			7
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	N	1			8
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	65	1	232	3	N	1	7	1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	111 1	1439 3	N	3			14
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	871 1	667 3	N	4			18
10	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	193 1	876 3	N	3			21
11	1500 N	962	-0-	-538	-0-	187 1	773 3	N	2			23
12	1581 N	1028	-0-	-553	-0-	225 1	799 3	N	4	22 1		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	248 1	1224 3	N	-0-			8
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	339 1	1170 3	N	2	8 1		2
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	654 1	986 3	N	2			4
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	406 1	1098 3	N	3			7
12	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	186 1	1194 3	N	3	8 1		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	104 1	407 3	N	1	3 1		-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	100 1	426 3	N	1			1
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	22 1	89 3	N	1	2 1		-0-
11	510 N	100	-0-	-410	-0-	21 1	79 3	N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64 1	251 3	N	-0-	1 1		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	62 1	262 3	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	69 1	278 3	N	2	2 1		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	67 1	246 3	N	-0-			-0-
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	25 1	172 3	N	2	2 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	328 1	1303 3	N	-0-			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	318 1	1359 3	N	-0-			-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	306 1	1255 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	296 1	1108 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	185 1	1231 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362	
08	775 N	386	-0-	-389	-0-	79	1	307	3	N	-0-	2 1	2
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	321	3	N	1		3
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	183	1	729	3	N	3	4 1	2
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	642	3	N	2		4
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	113	1	763	3	N	3	5 1	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190	
08	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	72	1	935	3	N	2		11
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	566	1	433	3	N	3		14
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	282	1	1274	3	N	3		17
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	273	1	1125	3	N	3		20
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	238	1	847	3	N	4	19 1	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751	
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	151	1	603	3	N	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	147	1	628	3	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	128	1	524	3	N	-0-		-0-
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	124	1	462	3	N	-0-		-0-
12	806 N	532	-0-	-274	-0-	70	1	462	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:	1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-													
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-		4
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	21	1	391	2	Y	-0-		4
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		4
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-		4
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-		4
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-		4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A	
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	2	Y	-0-		7
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-		7
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-		7
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-		7
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	Y	-0-		7
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-		7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762															
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-	64	1	354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	72	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	75	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	64	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	-0-	62	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712															
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673															
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683															
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	-0-	45	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	-0-	52	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882															
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830															
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	2	Y	-0-	53	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-	53	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	Y	-0-	53	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-	53	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-	53	
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	2	Y	-0-	53	

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957	
08	3193 X	1658	-0-	-1535	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-	23	
09	3090 X	1391	-0-	-1699	-0-	70	1	1321	2	Y	-0-	23	
10	2170 X	211	-0-	-1959	-0-	11	1	200	2	Y	-0-	23	
11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	259	1	4921	2	Y	-0-	23	
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	199	1	3781	2	Y	-0-	23	
*01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	150	1	2854	2	Y	-0-	23	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-	62	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-	62	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-	62	
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	N	-0-	62	
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	2	N	-0-	62	
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	15	1	278	2	N	-0-	62	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232	
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-	16	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-	16	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	N	-0-	16	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-	16	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-	16	
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	39	1	745	2	N	-0-	16	

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998	
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	N	-0-	6	
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-	6	
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	7	1	136	2	N	-0-	6	
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	N	-0-	6	
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	N	-0-	6	
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-	6	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	11	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	11	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	11	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	11	
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	11	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	11	

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236	
08	589 N	419	-0-	-170	-0-	21	1	398	2	N	-0-	26	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-	26	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-	26	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-	26	
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-	26	
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	2	N	-0-	26	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-				8
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	N	-0-				8
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5 1	250 2	N	-0-				8
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-				8
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	N	-0-				8
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	3 1	59 2	N	-0-				8

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	N	-0-				-0-
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	16 1	296 2	N	-0-				-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	7 1	345 2	N	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	N	-0-				-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N	-0-				-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	17 1	319 2	N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853	
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	105 1	1999 2	N	-0-				18
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	78 1	1477 2	N	-0-				18
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	73 1	1380 2	N	-0-				18
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	110 1	2092 2	N	-0-				18
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	74 1	1407 2	N	-0-				18
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	71 1	1357 2	N	-0-				18

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	162 1	867 2	N	-0-				-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	163 1	908 2	N	-0-				-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	193 1	992 2	N	-0-				-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	178 1	889 2	N	-0-				-0-
12	1116 N	940	-0-	-176	-0-	147 1	793 2	N	-0-				-0-
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-	120 1	777 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	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	43 1	232 2	N	-0-				-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33 1	185 2	N	-0-				-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	39 1	200 2	N	-0-				-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	37 1	183 2	N	-0-				-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	8 1	41 2	N	-0-				-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	26 1	137 2	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
08	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	57 1	1076 2	N	-0-				-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 2	N	-0-				-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61 1	1178 2	N	-0-				-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56 1	1062 2	N	-0-				-0-
12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	59 1	1114 2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	55 1	1044 2	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	83 1	441 2	N	-0-				-0-
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	71 1	395 2	N	-0-				-0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	69 1	357 2	N	-0-				-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	69 1	343 2	N	-0-				-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	70 1	376 2	N	-0-				-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	72 1	371 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 #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	1023	-0-	-0-	161 1	862 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	870	-0-	-330	133 1	737 2		N	-0-			-0-
10		992 N	824	-0-	-168	134 1	690 2		N	-0-			-0-
11		990 N	850	-0-	-140	142 1	708 2		N	-0-			-0-
12		899 N	785	-0-	-114	123 1	662 2		N	-0-			-0-
*01		841 N	841	-0-	-0-	136 1	705 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	
08		992 N	685	-0-	-307	108 1	577 2		N	-0-			-0-
09		840 N	688	-0-	-152	105 1	583 2		N	-0-			-0-
10		806 N	444	-0-	-362	72 1	372 2		N	-0-			-0-
11		660 N	417	-0-	-243	70 1	347 2		N	-0-			-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0-	174 1	938 2		N	-0-			-0-
*01		641 N	641	-0-	-0-	104 1	537 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	
08		310 N	260	-0-	-50	41 1	219 2		N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	39 1	217 2		N	-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26	41 1	212 2		N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	43 1	216 2		N	-0-			-0-
12		279 N	240	-0-	-39	38 1	202 2		N	-0-			-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	47 1	245 2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864	
08		527 N	360	-0-	-167	57 1	303 2		N	-0-			-0-
09		480 N	474	-0-	-6	72 1	402 2		N	-0-			-0-
10		465 N	355	-0-	-110	58 1	297 2		N	-0-			-0-
11		360 N	340	-0-	-20	57 1	283 2		N	-0-			-0-
12		496 N	387	-0-	-109	61 1	326 2		N	-0-			-0-
*01		420 N	420	-0-	-0-	68 1	352 2		N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990	
08		465 N	436	-0-	-29	22 1	414 2		N	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	22 1	414 2		N	-0-			-0-
10		434 N	427	-0-	-7	21 1	406 2		N	-0-			-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	31 1	587 2		N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	26 1	486 2		N	-0-			-0-
*01		526 N	526	-0-	-0-	26 1	500 2		N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022	
08		966 N	966	-0-	-0-	48 1	918 2		N	-0-			-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	50 1	943 2		N	-0-			-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	43 1	821 2		N	1	1 8		-0-
11		930 N	718	-0-	-212	36 1	682 2		N	-0-			-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	52 1	995 2		N	-0-			-0-
*01		1352 N	1352	-0-	-0-	68 1	1284 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 #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	54	1	289	2	N	-0-	-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	42	1	231	2	N	-0-	-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	41	1	212	2	N	-0-	-0-
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	36	1	178	2	N	-0-	-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	39	1	202	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			
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-	-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-	-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-	-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-	-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	34	1	644	2	N	-0-	-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932			
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-	-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	12	1	229	2	N	-0-	-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	2	N	-0-	-0-
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	N	-0-	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	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			
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	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			
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	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			
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	34	1	179	2	N	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	N	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	61	1	312	2	N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	N	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	53	1	284	2	N	-0-	-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	2	N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 1		RRCID -> 224733		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333			
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	73	1	391	2	N	-0-	-0-
09	600 N	501	-0-	-99	-0-	76	1	425	2	N	-0-	-0-
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	71	1	366	2	N	-0-	-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	68	1	339	2	N	-0-	-0-
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	76	1	411	2	N	-0-	-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	47 1	889 2	N	-0-			-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43 1	826 2	N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	922 2	N	-0-			-0-
11	900 N	743	-0-	-157	-0-	37 1	706 2	N	-0-			-0-
12	899 N	740	-0-	-159	-0-	37 1	703 2	N	-0-			-0-
01	961 N	716	-0-	-245	-0-	36 1	680 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				
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	33 1	623 2	N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34 1	656 2	N	-0-			-0-
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	28 1	530 2	N	-0-			-0-
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	27 1	519 2	N	-0-			-0-
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	30 1	575 2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845				
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	55 1	1049 2	N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	996 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57 1	1090 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	916	-0-	-164	-0-	46 1	870 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	716	-0-	-369	-0-	36 1	680 2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	56 1	1065 2	N	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332				
08	527 N	378	-0-	-149	-0-	33 1	345 2	Y	-0-			1
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	36 1	424 2	Y	-0-			1
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	52 1	756 2	Y	-0-			1
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	46 1	570 2	Y	-0-			1
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	47 1	612 2	Y	-0-			1
01	806 X	588	-0-	-218	-0-	36 1	552 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				
08	961 N	668	-0-	-293	-0-	105 1	563 2	N	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	117 1	653 2	N	-0-			-0-
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	98 1	501 2	N	-0-			-0-
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	96 1	478 2	N	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	147 1	791 2	N	-0-			-0-
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	138 1	714 2	N	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #: 1		RRCID -> 226804		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367				
08	465 N	193	-0-	-272	-0-	17 1	176 2	Y	-0-			1
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	14 1	165 2	Y	-0-			1
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	8 1	110 2	Y	-0-			1
11	180 N	10	-0-	-170	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			1
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	9 1	115 2	Y	-0-			1
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 2	Y	-0-			1

MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 1		RRCID -> 226872		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424				
08	744 N	248	-0-	-496	-0-	22 1	226 2	Y	-0-			78
09	690 N	118	-0-	-572	-0-	9 1	109 2	Y	-0-			78
10	434 N	103	-0-	-331	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			78
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	Y	-0-			78
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-			78
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 1	357 2	Y	-0-			78

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7203 -	7332			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	620 N	561	-0-	-59	-0-		49	1	512	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	404	-0-	-346	-0-		32	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	336	-0-	-532	-0-		22	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	409	-0-	-131	-0-		31	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-		25	1	331	2	Y	-0-			-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-		47	1	712	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7267 -	7407			
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-		67	1	706	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-		20	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	266	-0-	-137	-0-		17	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	285	-0-	-315	-0-		21	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-		17	1	227	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-		14	1	209	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7165 -	7303			
08	713 N	392	-0-	-321	-0-		34	1	358	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	537	-0-	-183	-0-		42	1	495	2	Y	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-		36	1	527	2	Y	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		30	1	368	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-		37	1	489	2	Y	-0-			-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		82	1	1244	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7206 -	7351			
08	434 N	409	-0-	-25	-0-		36	1	373	2	Y	-0-			1
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		29	1	340	2	Y	-0-			1
10	589 N	483	-0-	-106	-0-		31	1	452	2	Y	-0-			1
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-		35	1	434	2	Y	-0-			1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-		24	1	319	2	Y	-0-			1
01	496 N	456	-0-	-40	-0-		28	1	428	2	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7280 -	7422			
08	651 N	576	-0-	-75	-0-		50	1	526	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	416	-0-	-154	-0-		33	1	383	2	Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		24	1	356	2	Y	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-		45	1	553	2	Y	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-		41	1	541	2	Y	-0-			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-		51	1	770	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7172 -	7308			
08	496 N	364	-0-	-132	-0-		32	1	332	2	Y	-0-			1
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-		71	1	835	2	Y	-0-			1
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-		43	1	622	2	Y	-0-			1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-		63	1	785	2	Y	-0-			1
12	930 N	661	-0-	-269	-0-		47	1	614	2	Y	-0-			1
01	651 N	611	-0-	-40	-0-		38	1	573	2	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7195 -	7318			
08	434 N	210	-0-	-224	-0-		18	1	192	2	Y	-0-			1
09	600 N	327	-0-	-273	-0-		26	1	301	2	Y	-0-			1
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-		30	1	431	2	Y	-0-			1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-		30	1	367	2	Y	-0-			1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		26	1	342	2	Y	-0-			1
01	465 N	264	-0-	-201	-0-		16	1	248	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	Y	-0-	-0-	1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	Y	-0-	-0-	1
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	Y	-0-	-0-	1
11	720 N	385	-0-	-335	-0-	29	1	356	2	Y	-0-	-0-	1
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	Y	-0-	-0-	1
01	558 N	268	-0-	-290	-0-	17	1	251	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312	
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	47	1	487	2	Y	-0-	-0-	1
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-	-0-	1
10	1023 N	521	-0-	-502	-0-	33	1	488	2	Y	-0-	-0-	1
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	28	1	351	2	Y	-0-	-0-	1
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	42	1	549	2	Y	-0-	-0-	1
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404	
08	589 N	244	-0-	-345	-0-	21	1	223	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	28	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407	
08	372 N	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	Y	-0-	-0-	1
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	27	1	314	2	Y	-0-	-0-	1
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	26	1	386	2	Y	-0-	-0-	1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	Y	-0-	-0-	1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-	-0-	1
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	22	1	322	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	14	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	27	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	12	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		517 N	517	-0-	-0-	45	1	472	2	Y	-0-			33
09		450 N	256	-0-	-194	20	1	236	2	Y	-0-			33
10		753 N	753	-0-	-0-	48	1	705	2	Y	-0-			33
11		963 N	963	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-			33
12		875 N	875	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	-0-			33
*01		939 N	939	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	-0-			33

MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459		
08		124 N	97	-0-	-27	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
10		186 N	126	-0-	-60	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	150	-0-	-36	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531		
08		837 N	141	-0-	-696	12	1	129	2	Y	-0-			21
09		907 N	907	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	-0-			21
10		208 N	208	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			21
11		150 N	130	-0-	-20	10	1	120	2	Y	-0-			21
12		930 N	145	-0-	-785	10	1	135	2	Y	-0-			21
01		217 N	3	-0-	-214	3	2			Y	-0-			21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
08		341 N	139	-0-	-202	12	1	127	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	72	-0-	-318	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	208	-0-	-102	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	116	-0-	-101	7	1	109	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629		
08		155 N	133	-0-	-22	21	1	112	2	N	-0-			-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	30	1	168	2	N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	25	1	128	2	N	-0-			-0-
11		120 N	62	-0-	-58	10	1	52	2	N	-0-			-0-
12		217 N	168	-0-	-49	26	1	142	2	N	-0-			-0-
*01		182 N	182	-0-	-0-	29	1	153	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786		
08		558 N	500	-0-	-58	25	1	475	2	N	-0-			-0-
09		450 N	448	-0-	-2	22	1	426	2	N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-			-0-
11		480 N	459	-0-	-21	23	1	436	2	N	-0-			-0-
12		1032 N	1032	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-			-0-
*01		542 N	542	-0-	-0-	27	1	515	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		
08		174 N	174	-0-	-0-	27	1	147	2	N	-0-			-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	20	1	101	2	N	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20	27	1	133	2	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-			-0-
*01		152 N	152	-0-	-0-	25	1	127	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 "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6442 -	6534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	52 1	277 2	N	-0-			-0-	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	59 1	327 2	N	-0-			-0-	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	60 1	306 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	50 1	251 2	N	-0-			-0-	
12	403 N	305	-0-	-98	-0-	48 1	257 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	25 1	130 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	
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62 1	1179 2	N	-0-			-0-	
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62 1	1183 2	N	-0-			-0-	
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58 1	1108 2	N	-0-			-0-	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59 1	1127 2	N	-0-			-0-	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	60 1	1131 2	N	-0-			-0-	
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	63 1	1190 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	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28 1	149 2	N	-0-			-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26 1	142 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	23 1	118 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	22 1	110 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	27 1	144 2	N	-0-			-0-	
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51 1	265 2	N	-0-			-0-	

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6470 -	6546	
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	67 1	358 2	N	-0-			-0-	
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	62 1	347 2	N	-0-			-0-	
10	434 N	360	-0-	-74	-0-	59 1	301 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	58 1	291 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	57 1	307 2	N	-0-			-0-	
01	372 N	249	-0-	-123	-0-	40 1	209 2	N	-0-			-0-	

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 -	6950	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-			-0-	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-			-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4 1	68 2	N	-0-			-0-	

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 -	6978	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-			-0-	
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30 1	576 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	28 1	531 2	N	-0-			-0-	
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	28 1	528 2	N	-0-			-0-	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	N	-0-			-0-	
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32 1	614 2	N	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			31
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			31
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-			31
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			31
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-			31
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			31

BEASLEY-MEADOR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 146423	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6532	- 6654			
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-			41
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			41
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			41
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			41
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			41
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			41

MEADOR, BEASLEY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 205422	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6568	- 6746			
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			37
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			37
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 2		Y	-0-			37
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			37
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		Y	-0-			37
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			37

MEADOR, BEASLEY "B"				WELL #: 10	RRCID -> 205753	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 6550	- 6704			
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2		N	-0-			-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "B"				WELL #: 12	RRCID -> 226026	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6522	- 6640			
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		N	-0-			-0-
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2		N	-0-			-0-
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	506 2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		N	-0-			-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 226102	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6618	- 6718			
08	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX)		52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LAREDO ENERGY		486543														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 9		RRCID -> 259324		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 043086		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696							
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 1													
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780							
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	N	-0-			-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	-0-			-0-
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	50	1	457	3	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-			-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	3	N	-0-			-0-
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	70	1	695	3	N	-0-			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 043995		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781							
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-			-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	33	1	233	3	N	-0-			-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 045631		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734							
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	18	1	219	3	N	-0-			-0-
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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							
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	73	1	883	3	N	-0-			-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	73	1	890	3	N	-0-			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	99	1	905	3	N	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	834	3	N	-0-			-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	75	1	796	3	N	-0-			-0-
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	84	1	833	3	N	-0-			-0-

 LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	8 1	99 3	N	-0-		-0-
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	5 1	57 3	N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

08		589 N	439	-0-	-150	-0-	34 1	405 3	N	-0-		-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	49 1	596 3	N	-0-		-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	74 1	681 3	N	-0-		-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	27 1	322 3	N	-0-		-0-
12		682 N	651	-0-	-31	-0-	56 1	595 3	N	-0-		-0-
01		744 N	617	-0-	-127	-0-	57 1	560 3	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

08		403 N	245	-0-	-158	-0-	37 1	208 3	N	-0-		-0-
09		330 N	259	-0-	-71	-0-	33 1	226 3	N	-0-		-0-
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	20 1	209 3	N	-0-		-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-		-0-
12		279 N	208	-0-	-71	-0-	31 1	177 3	N	-0-		-0-
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	83 1	416 3	N	-0-		-0-

 W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	52 1	290 3	N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	35 1	236 3	N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	226 3	N	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	N	-0-		-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	13 1	77 3	N	-0-		-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	13 1	63 3	N	-0-		-0-

 BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAUNDERS 106		WELL #:	3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 - 2585
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
FASKEN		WELL #:	8	RRCID ->	255040	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	1692 - 2310
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #:	2802	RRCID ->	256029	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2828 - 3836
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	2	N	-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	254	2	N	-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	11	1	222	2	N	-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	N	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2015 - PLUGGED 08/21/2015											

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
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N		-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	N	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	2	N	-0-
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		N		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/2015									

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41 1	503 3	Y	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	205 3	Y	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	Y	-0-
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	1

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, A.		WELL #: 3269		RRCID -> 097332		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, A.		WELL #: 3023		RRCID -> 098152		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENAVIDES, A.		WELL #: 5269		RRCID -> 104220		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A.		WELL #: 3270		RRCID -> 098208		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782								
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	551	1	2715	3	Y	6					92
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	431	1	2061	3	Y	6					98
10	T. A.	2557	-0-	2557	2557	401	1	2147	3	Y	8					106
11	T. A.	2901	-0-	2901	5458	420	1	2474	3	Y	6					112
12	8258 X	2800	-0-	-5458	-0-	469	1	2329	3	Y	2					114
*01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	686	1	1775	3	Y	1					115

LEONOR (FRIO S-5)		//CONT.//		53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
ARCADIO		WELL #:		2	RRCID ->	216346	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8786
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	339 1	1673 3	Y	2			58
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	433 1	2077 3	Y	1			59
10	T. A.	3107	-0-	3107	3107	490 1	2615 3	Y	2			61
11	T. A.	2935	-0-	2935	6042	425 1	2509 3	Y	1			62
12	7423 X	1381	-0-	-6042	-0-	231 1	1149 3	Y	1			63
*01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	50 1	132 3	Y	-0-			63

ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456
08	775 N	670	-0-	-105	-0-	43 1	627 2	N	-0-			6
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	36 1	545 2	N	1			7
10	713 N	345	-0-	-368	-0-	15 1	330 2	N	-0-			7
11	660 N	381	-0-	-279	-0-	17 1	364 2	N	-0-			7
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	15 1	428 2	N	2			9
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2	N	2	7	1	4

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THOMASMA, RAY J. "F"		076861										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			384
09	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	1089 2		N	-0-			384
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			384
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	749 2		N	-0-			384
12	3100 N	5403	-0-	2303	2303	5403 2		N	-0-			384
*01	2303 N	-0-	-0-	-2303	-0-			N	-0-			384

OIL AND GAS DIVISION

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 #	919	-0-	-693	-0-	99 1	803 2	N	15			43
09	1560 #	1012	-0-	-548	-0-	17 9	121 1	N	5			48
10	1612 #	929	-0-	-683	-0-	6 9	106 1	N	4			52
11	1440 #	628	-0-	-812	-0-	4 9	155 1	N	-0-	47 0		5
12	1240 #	777	-0-	-463	-0-		111 1	N	-0-			5
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			5

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		916954										
		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			92
09	150 X	95	-0-	-55	-0-	16 1	79 2	N	-0-			92
10	155 X	59	-0-	-96	-0-	11 1	48 2	N	-0-			92
11	150 X	51	-0-	-99	-0-	9 1	42 2	N	-0-			92
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			92
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			93

LIBRE		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
		076861										
		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	230 1	1081 2	N	-0-			26
09	1290 X	1034	-0-	-256	-0-	176 1	858 2	N	-0-			26
10	1333 X	1089	-0-	-244	-0-	201 1	886 2	N	2			28
11	1290 X	1084	-0-	-206	-0-	2 9	194 1	N	1			29
12	1302 X	962	-0-	-340	-0-	1 9	186 1	N	3			32
*01	1302 X	787	-0-	-515	-0-	3 9	94 1	N	5			37
						6 9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	586	1	2755	2	N	17			100
09	3210 X	2890	-0-	-320	-0-	488	1	2378	2	N	22			122
10	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	591	1	2600	2	N	31			153
11	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	537	1	2464	2	N	8			161
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	503	1	2094	2	N	36			197
*01	3348 X	2634	-0-	-714	-0-	317	1	2314	2	N	3			200
LIBRE		WELL #:		6		RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450				
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	465	1	2186	2	Y	15			25
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	291	1	1416	2	Y	-0-			25
10	2852 N	2180	-0-	-672	-0-	400	1	1762	2	Y	16			41
11	2580 N	2189	-0-	-391	-0-	389	1	1785	2	Y	14			55
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	347	1	1443	2	Y	9	54	1	10
*01	2201 N	1685	-0-	-516	-0-	199	1	1454	2	Y	29			39
LIBRE		WELL #:		9		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438				
08	2697 X	1650	-0-	-1047	-0-	288	1	1355	2	N	6			63
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	8			71
10	1674 X	1325	-0-	-349	-0-	244	1	1072	2	N	8			79
11	1620 X	1608	-0-	-12	-0-	286	1	1310	2	N	11			90
12	1705 X	1271	-0-	-434	-0-	243	1	1013	2	N	14			104
01	1705 X	1379	-0-	-326	-0-	166	1	1213	2	N	-0-			104
LIBRE		WELL #:		11		RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435				
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	418	1	1965	2	N	8			81
09	1710 X	1154	-0-	-556	-0-	195	1	950	2	N	8			89
10	1891 X	1087	-0-	-804	-0-	200	1	880	2	N	6			95
11	2310 X	1278	-0-	-1032	-0-	227	1	1043	2	N	7			102
12	2387 X	1089	-0-	-1298	-0-	208	1	866	2	N	14			116
*01	2387 X	671	-0-	-1716	-0-	80	1	584	2	N	6			122

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10465 - 10484
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	28

LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2139 N	1326	-0-	-813	-0-	230	1	1082	2	Y	13	112
						14	9					
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	392	1	1912	2	Y	21	133
						23	9					
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	445	1	1957	2	Y	25	43
						28	9				115 1	
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	413	1	1895	2	Y	5	48
						6	9					
12	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	409	1	1701	2	Y	29	77
						32	9					
*01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	260	1	1901	2	Y	6	83
						7	9					

LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489 - 10514
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	533	1	2504	2	N	14	55
						15	9					
09	2490 X	2422	-0-	-68	-0-	410	1	1999	2	N	12	67
						13	9					
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	455	1	2001	2	N	14	81
						15	9					
11	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	419	1	1924	2	N	14	95
						15	9					
12	3038 X	2064	-0-	-974	-0-	398	1	1655	2	N	10	105
						11	9					
01	3038 X	1905	-0-	-1133	-0-	227	1	1658	2	N	18	123
						20	9					

LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448 - 10481
08	3379 X	2870	-0-	-509	-0-	503	1	2363	2	N	4	67
						4	9					
09	3270 X	2680	-0-	-590	-0-	455	1	2218	2	N	6	73
						7	9					
10	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	525	1	2309	2	N	8	81
						9	9					
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	499	1	2291	2	N	6	87
						7	9					
12	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	449	1	1871	2	N	5	92
						6	9					
01	2883 X	2654	-0-	-229	-0-	318	1	2325	2	N	10	102
						11	9					

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
LIBRE				WELL #:	15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422 - 10448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3007 X	2705	-0-	-302	-0-	472	1	2215	2	N	16				116
09	2910 X	2360	-0-	-550	-0-	18	9	399	1	N	14				130
10	3007 X	2303	-0-	-704	-0-	15	9	423	1	N	17				147
11	2760 X	2330	-0-	-430	-0-	19	9	414	1	N	17				164
12	2728 X	1301	-0-	-1427	-0-	19	9	248	1	N	17				181
01	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	25	9	292	1	N	23	171	1		33

LIBRE				WELL #:	18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373 - 10387			
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	663	1	3113	2	N	17				110
09	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	19	9	589	1	N	21				131
10	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	23	9	664	1	N	19				150
11	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	21	9	634	1	N	21				171
12	3844 X	3337	-0-	-507	-0-	23	9	641	1	N	24				195
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	26	9	452	1	N	29	181	1		43

LIBRE				WELL #:	19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10506 - 10525			
08	2542 X	1757	-0-	-785	-0-	307	1	1443	2	N	6				75
09	2460 X	1881	-0-	-579	-0-	7	9	319	1	N	8				83
10	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	9	9	376	1	N	8				91
11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	9	9	350	1	N	9				100
12	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	10	9	331	1	N	9				109
01	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	10	9	235	1	N	14				123

LIBRE EAST				WELL #:	1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10520 - 10544			
08	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	286	1	1343	2	N	14				107
09	1800 X	1725	-0-	-75	-0-	15	9	290	1	N	20				127
10	1705 X	1668	-0-	-37	-0-	22	9	306	1	N	14				141
11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	15	9	284	1	N	12				153
12	1798 X	1388	-0-	-410	-0-	13	9	267	1	N	9				162
*01	1798 X	1563	-0-	-235	-0-	10	9	185	1	N	24				186

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1724	-0-	-322	-0-	301	1	1413	2	N	9			154
09	1980 X	1602	-0-	-378	-0-	270	1	1317	2	N	14			168
10	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	277	1	1218	2	N	10			178
11	1920 X	1545	-0-	-375	-0-	273	1	1255	2	N	15	173	1	20
12	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	278	1	1157	2	N	6			26
01	1736 X	1519	-0-	-217	-0-	179	1	1310	2	N	27			53

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442														
08	4061 X	3577	-0-	-484	-0-	624	1	2932	2	N	19			119
09	3930 X	3284	-0-	-646	-0-	554	1	2700	2	N	27			146
10	3968 X	3407	-0-	-561	-0-	624	1	2746	2	N	34			180
11	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	608	1	2790	2	N	13			193
12	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	538	1	2242	2	N	35			228
*01	3565 X	3328	-0-	-237	-0-	399	1	2917	2	N	11	181	1	58

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448														
08	3069 X	1692	-0-	-1377	-0-	295	1	1388	2	N	8			60
09	2970 X	1951	-0-	-1019	-0-	329	1	1604	2	N	16			76
10	3069 X	1557	-0-	-1512	-0-	286	1	1259	2	N	11			87
11	2310 X	1868	-0-	-442	-0-	331	1	1520	2	N	15			102
12	2015 X	1318	-0-	-697	-0-	253	1	1053	2	N	11			113
01	2015 X	1463	-0-	-552	-0-	174	1	1270	2	N	17			130

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502														
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	249	1	1172	2	Y	14			82
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	194	1	947	2	Y	12			94
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	217	1	953	2	Y	-0-	60	1	34
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	215	1	986	2	Y	-0-			34
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	214	1	892	2	Y	7			41
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	Y	17			58

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-			22
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-			22
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-			22
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-			22
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-			22
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			22

LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10400 - 10422		
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1164	2	Y	4			69
09	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	244	1	1190	2	Y	4			73
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	246	1	1081	2	Y	4			77
11	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	240	1	1103	2	Y	4			81
12	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	220	1	916	2	Y	8			89
*01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	206	1	1503	2	Y	14			103

LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508		
08	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	604	1	2835	2	Y	9			57
09	3390 X	3216	-0-	-174	-0-	546	1	2660	2	Y	9			66
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	602	1	2650	2	Y	26			92
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	572	1	2625	2	Y	15			107
12	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	518	1	2155	2	Y	16			123
*01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	386	1	2818	2	Y	10	132	1	1

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436		
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	2	Y	3			47
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	167	1	813	2	Y	7			54
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	211	1	930	2	Y	2			56
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	169	1	774	2	Y	6			62
12	1023 N	439	-0-	-584	-0-	85	1	352	2	Y	2			64
01	1085 N	169	-0-	-916	-0-	20	1	148	2	Y	1			65

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
LIBRE				WELL #: 28	RRCID -> 218283	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10512	- 10532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	1171	-0-	-131	-0-	204	1	958	2	N	8			65
09	1260 X	983	-0-	-277	-0-	166	1	810	2	N	6			71
10	1302 X	946	-0-	-356	-0-	174	1	764	2	N	7			78
11	1260 X	1047	-0-	-213	-0-	186	1	853	2	N	7			85
12	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	199	1	827	2	N	5			90
01	1178 X	974	-0-	-204	-0-	116	1	847	2	N	10			100

LIBRE EAST				WELL #: 8	RRCID -> 218645	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10433	- 10452					
08	1829 X	1800	-0-	-29	-0-	314	1	1475	2	N	10			85
09	1980 X	1809	-0-	-171	-0-	306	1	1491	2	N	11			96
10	2046 X	1685	-0-	-361	-0-	310	1	1363	2	N	11			107
11	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	301	1	1379	2	N	10			117
12	2015 X	1551	-0-	-464	-0-	298	1	1243	2	N	9			126
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	177	1	1294	2	N	20			146

LIBRE				WELL #: 24	RRCID -> 219891	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10471	- 10489					
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	792	1	3721	2	Y	26			137
09	4380 X	4002	-0-	-378	-0-	677	1	3300	2	Y	23	130	1	30
10	4340 X	4208	-0-	-132	-0-	773	1	3402	2	Y	30			60
11	4200 X	4045	-0-	-155	-0-	718	1	3293	2	Y	31			91
12	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	784	1	3265	2	Y	22			113
01	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	471	1	3438	2	Y	40	133	1	20

LIBRE EAST				WELL #: 9	RRCID -> 221278	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10168	- 10200					
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	116	1	543	2	Y	2			60
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	102	1	497	2	Y	7			67
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	531	2	Y	6			73
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	99	1	456	2	Y	4			77
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	625	2	Y	3			80
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	68	1	497	2	Y	8			88

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	159	1	748	2	N	-0-				33
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	134	1	651	2	N	-0-				33
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	143	1	629	2	N	-0-				33
11	870 N	581	-0-	-289	-0-	104	1	477	2	N	-0-				33
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	150	1	623	2	N	-0-				33
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	89	1	649	2	N	-0-				33

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

08	992 N	976	-0-	-16	-0-	171	1	804	2	Y	1				96
09	960 N	782	-0-	-178	-0-	131	1	639	2	Y	11				107
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	163	1	718	2	Y	44	90	1		61
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	163	1	746	2	Y	-0-				61
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	166	1	692	2	Y	16				77
*01	930 N	836	-0-	-94	-0-	101	1	735	2	Y	-0-				77

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

08	2573 N	374	-0-	-2199	-0-	63	1	296	2	Y	14				82
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	356	1	1735	2	Y	12				94
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	423	1	1862	2	Y	38	117	1		15
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	380	1	1742	2	Y	20				35
12	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	414	1	1725	2	Y	16				51
01	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	226	1	1651	2	Y	29				80

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

08	966 X	196	-0-	-770	-0-	34	1	158	2	Y	4				69
09	300 N	34	-0-	-266	-0-	5	1	25	2	Y	4				73
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	5	1	23	2	Y	4				77
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	9	1	40	2	Y	4				81
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	1				82
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-				82

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867 X	4427	-0-	-440	-0-	772	1	3626	2	Y	26		32
09	4710 X	4227	-0-	-483	-0-	29	9	713	1	Y	37		69
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	41	9	845	1	Y	31		100
11	4410 X	4309	-0-	-101	-0-	34	9	766	1	Y	27		127
12	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	30	9	823	1	Y	22	128 1	21
01	4650 X	3869	-0-	-781	-0-	24	9	457	1	Y	65		86
						72	9						

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	2	Y	10		60
09	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	11	9	236	1	Y	8	45 1	23
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	9	9	250	1	Y	9		32
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	10	9	248	1	Y	11		43
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	12	9	286	1	Y	8		51
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	9	9	165	1	Y	15	47 1	19
						17	9						

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	247	2	Y	-0-		18
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	15	1	75	2	Y	1		19
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	9	35	1	Y	-0-		19
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-		19
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-		19
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	1		20
						1	9						

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	189	1	888	2	Y	9		65
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	10	9	140	1	Y	10		75
10	1116 N	372	-0-	-744	-0-	11	9	69	1	Y	-0-		75
11	1050 N	491	-0-	-559	-0-	88	1	403	2	Y	-0-		75
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	153	1	635	2	Y	-0-		75
*01	372 N	193	-0-	-179	-0-	23	1	170	2	Y	-0-	35 1	40

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	99	1	466	2	Y	3			47
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	7			54
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	122	1	535	2	Y	2			56
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	6			62
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	99	1	414	2	Y	2			64
01	651 N	354	-0-	-297	-0-	42	1	310	2	Y	2			66

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	443	2	Y	2			25
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	6			31
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	112	1	494	2	Y	6			37
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	483	2	Y	4			41
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	105	1	437	2	Y	2			43
*01	620 N	618	-0-	-2	-0-	73	1	536	2	Y	8			51

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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.		829289		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD. J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT		460054		WELL #: 6		RRCID -> 181807		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9065 - 9073			
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1205	2	25	9	Y	23	85	1		41
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	2	30	9	Y	27				68
10	1147 N	820	-0-	-327	-0-	817	2	3	9	Y	3				71
11	1200 N	594	-0-	-606	-0-	588	2	6	9	Y	5				76
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	946	2	11	9	Y	10	75	1		11
01	806 N	499	-0-	-307	-0-	495	2	4	9	Y	4				15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264					
BRUNI, LILIA		WELL #: 1													
08	527 X	303	-0-	-224	-0-	12	1	289	2	N	2	2	1		160
09	720 X	519	-0-	-201	-0-	18	1	497	2	N	4	2	1		162
10	744 X	277	-0-	-467	-0-	11	1	265	2	N	1	2	1		161
11	720 X	406	-0-	-314	-0-	15	1	389	2	N	2	2	1		161
12	770 X	770	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	2				163
*01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	1	3	1		161

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312					
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	12	1	299	2	N	1	1	1		1
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1138	2	N	7	3	1		5
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1318	2	N	5	5	1		5
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	2	6	1		1
12	1240 N	557	-0-	-683	-0-	23	1	533	2	N	1				2
01	1395 N	633	-0-	-762	-0-	28	1	604	2	N	1	2	1		1

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 7		RRCID -> 163735		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9180 - 9230					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID -> 164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8982 -	9364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	20	1	496	2	Y	1	2	1	93
						1	9							
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	3	2	1	94
						3	9							
10	620 N	503	-0-	-117	-0-	20	1	480	2	Y	3	3	1	94
						3	9							
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	Y	1	3	1	92
						1	9							
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	24	1	566	2	Y	2			94
						2	9							
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	2	3	1	93
						2	9							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID -> 169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 -	9360		
08	2604 X	331	-0-	-2273	-0-	39	1	292	2	Y	-0-		17	
09	420 X	177	-0-	-243	-0-	23	1	153	2	Y	1		18	
						1	9							
10	1395 N	129	-0-	-1266	-0-	16	1	111	2	Y	2	15	1	5
						2	9							
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	27	1	184	2	Y	1			6
						1	9							
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	10	1	94	2	Y	1	6	1	1
						1	9							
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			1

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID -> 170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 -	9290		
08	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	379	1	2831	2	Y	3		73	
						3	9							
09	3450 X	2960	-0-	-490	-0-	385	1	2547	2	Y	25		98	
						28	9							
10	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	381	1	2655	2	Y	46	81	1	63
						51	9							
11	3150 X	2589	-0-	-561	-0-	330	1	2249	2	Y	9			72
						10	9							
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	379	1	3407	2	Y	30	82	1	20
						33	9							
*01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	362	1	3459	2	Y	9			29
						10	9							

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID -> 174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 -	9086		
08	558 N	409	-0-	-149	-0-	16	1	393	2	Y	-0-	1	1	1
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	17	1	392	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	20	1	482	2	Y	1			2
						1	9							
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID -> 175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 -	9352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	12	1	284	2	N	1	1	1	48
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	5	1	142	2	N	2	1	1	49
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	5	1	114	2	N	1	1	1	49
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	7	1	194	2	N	1	1	1	49
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1			50
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-	1	1	49

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID -> 177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 -	9478		
08	3410 X	1898	-0-	-1512	-0-	224	1	1672	2	Y	2			59
09	2730 X	1790	-0-	-940	-0-	233	1	1540	2	Y	15			74
10	2821 X	1834	-0-	-987	-0-	226	1	1578	2	Y	27	61	1	40
11	2220 X	1842	-0-	-378	-0-	234	1	1596	2	Y	11			51
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	251	1	2254	2	Y	20	57	1	14
*01	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	291	1	2785	2	Y	6			20

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID -> 183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 -	9600		
08	403 X	385	-0-	-18	-0-	15	1	369	2	Y	1	1	1	1
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	3	2	1	2
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	15	1	362	2	Y	1	2	1	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1	2	1	-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	17	1	405	2	Y	2			2
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	1	2	1	1

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID -> 184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 -	9313		
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	Y	-0-			9
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	42	1	275	2	Y	3			12
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	75	1	523	2	Y	9	10	1	11
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	Y	6			17
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	5	19	1	3
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	49	1	466	2	Y	1			4

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	651 N	576	-0-	-75	-0-	68	1	508	2	Y	-0-				15
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	68	1	450	2	Y	5				20
						6	9								
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	77	1	541	2	Y	8	15	1		13
						9	9								
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	Y	5				18
						6	9								
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	5	19	1		4
						6	9								
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	Y	1				5
						1	9								

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

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

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

08	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	92	1	2251	2	N	5	7	1		171
						6	9								
09	2760 X	2469	-0-	-291	-0-	88	1	2363	2	N	16	10	1		177
						18	9								
10	2759 X	2193	-0-	-566	-0-	89	1	2096	2	N	7	10	1		174
						8	9								
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2666	2	N	6	11	1		169
						7	9								
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	2	N	8				177
						9	9								
*01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	119	1	2598	2	N	5	12	1		170
						6	9								

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25029				N	NO RPT				-0-

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8604 - 8614	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08	465 N	1260	-0-	795 B	-70421	116	1	1144	3	N	-0-	1 1	5
09	1650 N	1245	-0-	-405 B	-70421	113	1	1128	3	N	4	3 1	6
						4	9						
10	1209 N	1297	-0-	88 B	-70333	114	1	1183	3	N	-0-		6
11	1230 N	1030	-0-	-200 B	-70333	87	1	942	3	N	1	3 1	4
						1	9						
12	1302 N	1189	-0-	-113 B	-70333	112	1	1073	3	N	4	3 1	5
						4	9						
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-70333					N	NO RPT		5

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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8071 - 8106	

08	868 X	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-		3
09	840 X	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-		3
10	837 X	631	-0-	-206	-0-	631	3			N	-0-		3
11	750 X	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-		3
12	744 X	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-		3
01	744 X	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-		3

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8214 - 8324	

08	1116 X	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-		145
09	1080 X	956	-0-	-124	-0-	955	3	1	9	N	1	136 1	10
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-		10
11	1050 X	947	-0-	-103	-0-	947	3			N	-0-		10
12	1054 X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-		10
01	1085 X	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-		10

HUBBERD		WELL #:		1		RRCID -> 189424		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8096 - 8106	

08	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13											

HUBBERD		WELL #:		7		RRCID -> 192370		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6612 - 6624	

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
08	2905 X	40	-0-	-2865	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	4	-0-	-1286	-0-		2			N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566		
08	9269 X	7709	-0-	-1560	-0-	7709	2			N	-0-			13
09	8970 X	4797	-0-	-4173	-0-	4797	2			N	-0-			13
10	9920 X	4786	-0-	-5134	-0-	4786	2			N	-0-			13
11	9600 X	4312	-0-	-5288	-0-	4312	2			N	-0-			13
*12	9641 X	2468	-0-	-7173	-0-	2461	2	7	9	N	6			19
01	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			19

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710		
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
*12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4			4
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			4

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			63
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			63
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			63
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			63
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3	N	-0-			63
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3	N	-0-			63

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237				
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3	N	-0-			82
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-			82
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	N	-0-			82
11	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749	3	N	-0-			82
12	4340 X	3404	-0-	-936	-0-	3404	3	N	-0-			82
01	4340 X	3235	-0-	-1105	-0-	3235	3	N	-0-			82

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128				
08	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1 9 N	1			53
09	1560 X	1398	-0-	-162	-0-	1391	3	7 9 N	6			59
10	2263 X	1434	-0-	-829	-0-	1416	3	18 9 N	16			75
11	2190 X	1410	-0-	-780	-0-	1410	3		0-			75
12	2263 X	1570	-0-	-693	-0-	1551	3	19 9 N	17			92
01	1612 X	1387	-0-	-225	-0-	1387	3		0-			92

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904				
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			38
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			38
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3	N	-0-			38
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3	N	-0-			38
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3	N	-0-			38
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3	N	-0-			38

HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024
08	930 X	67	-0-	-863	-0-	67	3	N	-0-			12
09	810 X	452	-0-	-358	-0-	452	3	N	-0-			12
10	837 X	544	-0-	-293	-0-	544	3	N	-0-			12
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			12
12	465 X	276	-0-	-189	-0-	276	3	N	-0-			12
01	558 X	479	-0-	-79	-0-	478	3	1 9 N	1			13

HUBBERD		WELL #:		14	RRCID ->	154103	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9409 - 9494
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8402 - 8486
08	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382	3	N	-0-			133
09	2730 X	2423	-0-	-307	-0-	2423	3	N	-0-			133
10	3069 X	2130	-0-	-939	-0-	2129	3	1 9 N	1	82 1		52
11	2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	3	N	-0-			52
12	2511 X	2378	-0-	-133	-0-	2378	3	N	-0-			52
01	2511 X	1853	-0-	-658	-0-	1853	3	N	-0-			52

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 9456
08	5115 X	4486	-0-	-629	-0-	4477	3	9 9 N	8			51
09	4830 X	4265	-0-	-565	-0-	4265	3	N	-0-			51
10	4898 X	3837	-0-	-1061	-0-	3831	3	6 9 N	5			56
11	4740 X	3196	-0-	-1544	-0-	3196	3	N	-0-			56
12	4898 X	3767	-0-	-1131	-0-	3763	3	4 9 N	4			60
01	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	4326	3	N	-0-			60

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8536 - 8638
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-		77
09	1260 X	979	-0-	-281	-0-	979	3		N	-0-		77
10	1302 X	871	-0-	-431	-0-	871	3		N	-0-		77
11	1200 X	546	-0-	-654	-0-	546	3		N	-0-		77
12	1240 X	507	-0-	-733	-0-	507	3		N	-0-		77
01	1178 X	651	-0-	-527	-0-	651	3		N	-0-		77

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025
08	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3922	3	1 9	N	1		100
09	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	3844	3	1 9	N	1		101
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	2		103
11	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	3755	3		N	-0-		103
12	3968 X	3752	-0-	-216	-0-	3749	3	3 9	N	3		106
01	3968 X	3613	-0-	-355	-0-	3607	3	6 9	N	5		111

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964
08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6310	3	39 9	N	35		94
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6188	3	15 9	N	14		108
10	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6476	3	21 9	N	19	110 1	17
11	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6068	3	28 9	N	25		42
*12	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6066	3	26 9	N	24		66
*01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6002	3	22 9	N	20		86

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		386310 B 15	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356
08	3100 N	2618	-0-	-482	108	182	1	2436 3	Y	-0-		1
09	2965 X	2857	-0-	-108	-0-	196	1	2654 3	Y	6	5 1	2
10	3534 X	2498	-0-	-1036	-0-	171	1	2325 3	Y	2		4
11	3420 X	2420	-0-	-1000	-0-	149	1	2268 3	Y	3	2 1	5
12	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	181	1	2650 3	Y	6	5 1	6
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				Y	NO RPT		6

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17887 X	16984	-0-	-903	-0-	1175	1	15809	3	Y	-0-	1	1			1
09	17310 X	15773	-0-	-1537	-0-	1082	1	14665	3	Y	24	19	1			6
10	17019 X	16137	-0-	-882	-0-	1102	1	15027	3	Y	7					13
11	16440 X	11698	-0-	-4742	-0-	721	1	10965	3	Y	11	8	1			16
12	16988 X	16979	-0-	-9	-0-	1079	1	15875	3	Y	23	20	1			19
01	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					19
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995				TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756						
08	3100 N	2042	-0-	-1058	1728	189	1	1853	3	Y	-0-					4
09	3000 N	1987	-0-	-1013	715	181	1	1803	3	Y	3	3	1			4
10	2737 N	2022	-0-	-715	-0-	179	1	1843	3	Y	-0-					4
11	1980 N	1649	-0-	-331	-0-	140	1	1508	3	Y	1	1	1			4
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	199	1	1900	3	Y	6	4	1			6
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040						
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	62	1	610	3	Y	-0-					4
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	1	2	1			3
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	59	1	614	3	Y	-0-					3
11	660 N	515	-0-	-145	-0-	44	1	471	3	Y	-0-					3
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	60	1	569	3	Y	2	2	1			3
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3
HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995				TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278						
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	3	Y	-0-					1
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	3	Y	1	1	1			1
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1024	3	Y	-0-					1
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	1	1	1			1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	3	Y	1	1	1			1
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1813	-0-	-1287	74	126 1	1687 3	Y	-0-
09	1530 N	873	-0-	-657	-0-	60 1	809 3	Y	-0-
						4 9			1
10	1519 N	699	-0-	-820	-0-	48 1	650 3	Y	2
						1 9			
11	1740 N	505	-0-	-1235	-0-	31 1	472 3	Y	3
						2 9			
12	899 N	591	-0-	-308	-0-	37 1	551 3	Y	3
						3 9			
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361	
08	3100 N	2409	-0-	-691	1099	222 1	2187 3	Y	4
09	3000 N	2210	-0-	-790	309	201 1	2000 3	Y	7
						9 9			
10	2859 X	2550	-0-	-309	-0-	225 1	2325 3	Y	7
11	2340 X	1532	-0-	-808	-0-	130 1	1401 3	Y	6
						1 9			
12	2418 X	2013	-0-	-405	-0-	190 1	1812 3	Y	10
						11 9			
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	10

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573	
08	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	247 1	3318 3	N	-0-
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	258 1	3500 3	N	1
						4 9			
10	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	255 1	3468 3	N	2
						1 9			
11	3450 X	1986	-0-	-1464	-0-	122 1	1862 3	N	2
						2 9			
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	260 1	3820 3	N	2
						4 9			
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549	
08	5084 X	4839	-0-	-245	-0-	335 1	4504 3	Y	-0-
09	4920 X	4685	-0-	-235	-0-	322 1	4354 3	Y	2
						9 9			
10	5270 X	4897	-0-	-373	-0-	335 1	4560 3	Y	4
						2 9			
11	5100 X	4728	-0-	-372	-0-	291 1	4433 3	Y	5
						4 9			
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	375 1	5520 3	Y	7
						9 9			
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	7

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	3100 N	1242	-0-	-1858	33	115	1	1127	3	Y	-0-	1 1	4
09	1283 N	1250	-0-	-33	-0-	114	1	1132	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
10	1984 N	1571	-0-	-413	-0-	138	1	1433	3	Y	-0-		5
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	101	1	1089	3	Y	2	1 1	6
						2	9						
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	3	Y	6	4 1	8
						7	9						
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		8

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582				
08	2352 N	1535	-0-	-817	-0-	142	1	1393	3	Y	-0-		5
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	3	Y	4	3 1	6
						4	9						
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	149	1	1535	3	Y	-0-		6
11	1500 N	1174	-0-	-326	-0-	99	1	1074	3	Y	1	2 1	5
						1	9						
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	3	Y	5	4 1	6
						6	9						
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586				
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	14	1	211	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599				
08	3038 X	555	-0-	-2483	-0-	38	1	517	3	N	-0-		2
09	2610 X	372	-0-	-2238	-0-	25	1	345	3	N	2	2 1	2
						2	9						
10	1023 X	312	-0-	-711	-0-	21	1	290	3	N	1		3
						1	9						
11	720 X	241	-0-	-479	-0-	14	1	226	3	N	1	3 1	1
						1	9						
12	744 X	427	-0-	-317	-0-	26	1	399	3	N	2	1 1	2
						2	9						
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566				
08	8959 X	8695	-0-	-264	-0-	602	1	8093	3	N	-0-		-0-
09	8670 X	8491	-0-	-179	-0-	583	1	7894	3	N	13	10 1	3
						14	9						
10	8866 X	8676	-0-	-190	-0-	593	1	8076	3	N	6	2 1	7
						7	9						
11	8580 X	6195	-0-	-2385	-0-	381	1	5807	3	N	6	4 1	9
						7	9						
12	8866 X	8424	-0-	-442	-0-	535	1	7876	3	N	12	10 1	11
						13	9						
01	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT		11

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	577	1	5686	3	N	-0-	4	
09	6060 X	5952	-0-	-108	-0-	544	1	5391	3	N	15	7 1	12
10	6634 X	5896	-0-	-738	-0-	520	1	5375	3	N	1		13
11	6360 X	5163	-0-	-1197	-0-	439	1	4721	3	N	3	3 1	13
12	6572 X	5549	-0-	-1023	-0-	525	1	5003	3	N	19	11 1	21
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	21	9			N	NO RPT		21

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

08	6944 X	5550	-0-	-1394	-0-	512	1	5038	3	N	-0-		4
09	6660 X	5419	-0-	-1241	-0-	495	1	4909	3	N	14	7 1	11
10	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	552	1	5716	3	N	-0-		11
11	5370 X	4389	-0-	-981	-0-	373	1	4014	3	N	2	3 1	10
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	534	1	5093	3	N	17	10 1	17
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	19	9			N	NO RPT		17

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	166	1			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	166	1			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					104

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2852 #	2415	-0-	-437	-0-	1187	1	1191	2	N	34	34	1			31
							37	9									
09		2760 #	2474	-0-	-286	-0-	1088	1	1334	2	N	47	43	1			35
							52	9									
10		1953 #	1379	-0-	-574	-0-	606	1	758	2	N	14	33	1			16
							15	9									
11		2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	1283	1	1368	2	N	56	34	1			38
							62	9									
12		2542 #	2189	-0-	-353	-0-	1107	1	1019	2	N	57	68	1			27
							63	9									
01		2542 #	1883	-0-	-659	-0-	975	1	865	2	N	39	34	1			32
							43	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	262	1	263	2	N	34	34	1			33
							37	9									
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	241	1	295	2	N	47	43	1			37
							52	9									
10		403 N	317	-0-	-86	-0-	134	1	168	2	N	14	33	1			18
							15	9									
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	284	1	303	2	N	56	34	1			40
							62	9									
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	245	1	226	2	N	56	67	1			29
							62	9									
*01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	216	1	192	2	N	39	34	1			34
							43	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	94	1	95	2	N	-0-					-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	87	1	106	2	N	-0-					-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	48	1	60	2	N	-0-					-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	103	1	109	2	N	-0-					-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	88	1	81	2	N	-0-					-0-
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	78	1	69	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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				
08	1178 N	997	-0-	-181	-0-	124	1	842	3	Y	28	31	1	50
						31	9							
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1304	3	Y	40	43	1	44
						44	9							
10	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	124	1	1067	3	Y	53	50	1	46
						58	9							
11	DLQ G-10	903	-0-	903	2152	120	1	770	3	Y	12	12	1	46
						13	9							
*12	DLQ G-10	587	-0-	587	2739	62	1	519	3	Y	5	4	1	47
						6	9							
*01	3000 N	700	-0-	-2300	439	62	1	602	3	Y	33	46	1	34
						36	9							

CLARK-SAIN		WELL #: 3		RRCID -> 189119		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11855 - 11887				
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	3	Y	-0-			17
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	3	Y	-0-			17
10	DLQ G-10	1405	-0-	1405	1405	124	1	1257	3	Y	22	20	1	18
						24	9							
11	DLQ G-10	3226	-0-	3226	4631	120	1	3014	3	Y	84	80	1	21
						92	9							
*12	DLQ G-10	2752	-0-	2752	7383	124	1	2475	3	Y	139	100	1	60
						153	9							
*01	10290 X	2907	-0-	-7383	-0-	124	1	2670	3	Y	103	144	1	19
						113	9							

CLARK-SAIN		WELL #: 4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 11655 - 11690				
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	24	27	1	24
						26	9							
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1311	3	Y	30	31	1	20
						33	9							
10	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	124	1	1062	3	Y	27	25	1	21
						30	9							
11	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2257	120	1	901	3	Y	18	17	1	22
						20	9							
*12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3310	124	1	901	3	Y	25	18	1	29
						28	9							
*01	3000 N	1307	-0-	-1693	1617	124	1	1126	3	Y	52	73	1	8
						57	9							

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360 - 12412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1937	3	Y	49	53 1	1 8 49
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	120	1	2126	3	Y	54	58 1	4 8 41
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2087	124	1	1900	3	Y	57	53 1	2 8 43
11	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4262	120	1	2001	3	Y	49	46 1	1 8 45
*12	DLQ G-10	1879	-0-	1879	6141	124	1	1692	3	Y	57	41 1	61
*01	3000 N	1878	-0-	-1122	5019	124	1	1696	3	Y	53	74 1	40

CLARK-SAIN		WELL #:		5	RRCID ->	198507	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12145 - 12174	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11799	
08	3100 N	3934	-0-	834	834	124	1	3742	3	Y	62	68 1	1 8 15
09	3000 N	3439	-0-	439	1273	120	1	3268	3	Y	46	42 1	9 8 10
10	DLQ G-10	2893	-0-	2893	4166	124	1	2723	3	Y	42	37 1	3 8 12
11	DLQ G-10	2437	-0-	2437	6603	120	1	2275	3	Y	38	36 1	1 8 13
*12	DLQ G-10	1675	-0-	1675	8278	124	1	1505	3	Y	42	30 1	25
*01	9918 X	1640	-0-	-8278	-0-	124	1	1479	3	Y	34	47 1	12

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	7290 - 7292	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (8500)			54492 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073									
TRAD GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 269059		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	535 2	2 9	N	2		140
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		140
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	53 1	282 2	N	4		144
11		510 N	299	-0-	-211	-0-	4 9					
							53 1	245 2	N	1		145
							1 9					
12		496 N	235	-0-	-261	-0-	30 1	203 2	N	2		147
							2 9					
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		147

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	245 1	1137 2	Y	-0-		-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	182 1	819 2	Y	-0-		-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	120 1	645 2	Y	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	94 1	434 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	29 1	194 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	48	-0-	-262	-0-	7 1	41 2	Y	-0-		-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS			WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962			TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A		
08		11687 X	11201	-0-	-486	-0-	1982 1	9219 2	Y	-0-		308
09		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	2090 1	9404 2	Y	2	186 1	124
							2 9					
10		11687 X	8884	-0-	-2803	-0-	1393 1	7491 2	Y	-0-		124
11		11070 X	7864	-0-	-3206	-0-	1396 1	6468 2	Y	-0-		124
12		11873 X	9709	-0-	-2164	-0-	1274 1	8435 2	Y	-0-		124
01		11873 X	2879	-0-	-8994	-0-	438 1	2441 2	Y	-0-		124

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
BROOKS - HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) REMORA OPERATING, LLC STATE 214		54507 219 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10990 - 11038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 215		54507 219 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	12248 - 12714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355 X	1460	-0-	-4895	-0-	63	1	1397	3	N	-0-	-0-
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-	-0-
10	4557 X	146	-0-	-4411	-0-	12	1	134	3	N	-0-	-0-
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	531	1	4000	3	N	-0-	-0-
12	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	1658	1	6947	3	N	-0-	-0-
*01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	484	1	4671	3	N	-0-	-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) C. M. OIL CORPORATION HAHL, C. W. SEC. 67		54508 500 120711		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	50A	RRCID ->	256255	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2581 - 2584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERBST, F. W.		54507 219 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	8A	RRCID ->	256543	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2571 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) MARTINEAU PETROLEUM, INC. CLARK STATE		54509 332 531036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	095236	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	2110 - 2090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC EXXON STATE		54509 498 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #:	3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8744 - 8810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8766	-	8883	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	3	Y	-0-			97
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			97
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			97
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		15	1	113	3	Y	-0-			97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		19	1	81	3	Y	-0-			97
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3	1	32	3	Y	-0-			97

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	9268	-	9278
08	35361 X	35361	-0-	-0-	-0-	1509	1	33325	3	N	479	566	1	335
						527	9							
09	34200 X	33148	-0-	-1052	-0-	1510	1	31136	3	N	456	375	1	416
						502	9							
10	DLQ G-10	31534	-0-	31534	31534	2453	1	28601	3	N	436	571	1	281
						480	9							
11	DLQ G-10	28876	-0-	28876	60410	3324	1	25064	3	N	444	387	1	338
						488	9							
12	61976 X	1566	-0-	-60410	-0-	295	1	1239	3	N	29	137	1	230
						32	9							
*01	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	1731	1	16697	3	N	211			441
						232	9							

SIMRAY GP, LLC		WELL #:		784155	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740	-	8875
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823	-	8865
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT			194
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT			194
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT			194
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT			194
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT			194
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT			194

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		//CONT.//		54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
SIMRAY GP, LLC		//CONT.//		784155										
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232	-	10409
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
GARZA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 195059		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682			
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	23 1	378 2	N	-0-		-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	49 1	311 2	N	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	79 1	248 2	N	-0-		-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	62 1	270 2	N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	59 1	307 2	N	-0-		-0-
*01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	107 1	263 2	N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	230 1	3792 2	N	-0-		-0-
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	456 1	2927 2	N	-0-		-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	745 1	2321 2	N	-0-		-0-
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	624 1	2734 2	N	-0-		-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	551 1	2853 2	N	-0-		-0-
*01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	892 1	2206 2	N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	59 1	969 2	N	-0-		-0-	
09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	131 1	843 2	N	-0-		-0-	
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	224 1	698 2	N	-0-		-0-	
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	171 1	748 2	N	-0-		-0-	
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	160 1	825 2	N	-0-		-0-	
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	270 1	668 2	N	-0-		-0-	

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LINN OPERATING, INC.			501545		RRCID ->			176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
JENNINGS			WELL #:		70								
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	191 1	1775 2	N	-0-		-0-	
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	110 1	1849 2	N	-0-		-0-	
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	61 1	713 2	N	-0-		-0-	
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	247 1	1770 2	N	-0-		-0-	
12		1581 N	676	-0-	-905	-0-	32 1	644 2	N	-0-		-0-	
*01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	45 1	890 2	N	-0-		-0-	

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858		RRCID ->			181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330
VELA ESTATE			WELL #:		1								
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-	
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-	
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-	
*12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
01		0 N	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT	-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #: 28		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	806 #	725	-0-	-81 B	-30767	725	2	N	-0-	178
09	780 #	687	-0-	-93 B	-30860	687	2	N	-0-	178
10	744 #	715	-0-	-29 B	-30889	715	2	N	-0-	178
11	720 #	484	-0-	-236 B	-31125	484	2	N	-0-	178
12	713 #	406	-0-	-307 B	-31432	406	2	N	-0-	178
01	713 #	555	-0-	-158 B	-31590	547	2	8 9 N	7	185

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	97 62	1 9	653 2 Y	56	215
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	78 62	1 9	572 2 Y	56 179 1	92
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	88 62	1 9	643 2 Y	56	148
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	88 62	1 9	602 2 Y	56	204
12	744 N	380	-0-	-364 B	-0-	47 62	1 9	271 2 Y	56 183 1	77
01	806 N	574	-0-	-232 B	-0-	66 62	1 9	446 2 Y	56	133

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	-0-
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1114	2	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		3100 N	5301	-0-	2201	2201	621	1	4680	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022															
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	2	N	-0-			-0-
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	2	N	-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	2	N	-0-			-0-
01		341 N	296	-0-	-45	-0-	35	1	261	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335															
08		3937 X	2581	-0-	-1356	-0-	280	1	2301	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	2763	-0-	-1047	-0-	342	1	2421	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	2967	-0-	-970	-0-	374	1	2593	2	N	-0-			-0-
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	384	1	2611	2	N	-0-			-0-
12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	443	1	3028	2	N	-0-			-0-
01		2976 X	2792	-0-	-184	-0-	327	1	2465	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728															
08		391 X	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	N	-0-			-0-
09		360 X	301	-0-	-59	-0-	37	1	264	2	N	-0-			-0-
10		372 X	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	2	N	-0-			-0-
11		390 X	312	-0-	-78	-0-	40	1	272	2	N	-0-			-0-
12		403 X	361	-0-	-42	-0-	46	1	315	2	N	-0-			-0-
01		403 X	263	-0-	-140	-0-	31	1	232	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	340 1	2793 2	N	-0-		16
09		4740 X	2273	-0-	-2464	-0-	282 1	1994 2	N	-0-		16
10		4898 X	2033	-0-	-2865	-0-	256 1	1777 2	N	-0-		16
11		4740 X	2209	-0-	-2531	-0-	283 1	1926 2	N	-0-		16
12		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	311 1	2124 2	N	-0-		16
01		3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	201 1	1515 2	N	-0-		16

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
08		713 X	673	-0-	-40	-0-	73 1	600 2	N	-0-		31
09		669 X	669	-0-	-0-	-0-	83 1	586 2	N	-0-		31
10		682 X	604	-0-	-78	-0-	76 1	528 2	N	-0-		31
11		660 X	539	-0-	-121	-0-	69 1	470 2	N	-0-		31
12		742 X	742	-0-	-0-	-0-	95 1	647 2	N	-0-		31
01		682 X	516	-0-	-166	-0-	60 1	449 2	N	6		37
							7 9					

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
08		2294 X	1831	-0-	-463	-0-	199 1	1632 2	N	-0-		-0-
09		2220 X	1683	-0-	-537	-0-	208 1	1475 2	N	-0-		-0-
10		2170 X	1670	-0-	-500	-0-	210 1	1460 2	N	-0-		-0-
11		1860 X	1858	-0-	-2	-0-	238 1	1620 2	N	-0-		-0-
12		1922 X	1875	-0-	-47	-0-	239 1	1636 2	N	-0-		-0-
01		1829 X	1630	-0-	-199	-0-	191 1	1439 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
08		2387 X	1588	-0-	-799	-0-	172 1	1416 2	N	-0-		-0-
09		2310 X	1449	-0-	-861	-0-	179 1	1270 2	N	-0-		-0-
10		2387 X	1632	-0-	-755	-0-	206 1	1426 2	N	-0-		-0-
11		1800 X	1599	-0-	-201	-0-	205 1	1394 2	N	-0-		-0-
12		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	211 1	1446 2	N	-0-		-0-
01		1643 X	1334	-0-	-309	-0-	155 1	1170 2	N	8		8
							9 9					

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	477 1	3916 2	N	-0-		17
09		4170 X	4100	-0-	-70	-0-	507 1	3593 2	N	-0-		17
10		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	512 1	3551 2	N	-0-		17
11		4260 X	4134	-0-	-126	-0-	530 1	3604 2	N	-0-		17
12		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	581 1	3974 2	N	-0-		17
01		4402 X	4325	-0-	-77	-0-	503 1	3791 2	N	28		45
							31 9					

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
*02		3332 X	1393	-0-	-1939	-0-	200 1	1193 2	N	-0-		27
*03		3472 X	1717	-0-	-1755	-0-	172 1	1545 2	N	-0-		27
*04		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	523 1	3972 2	N	-0-		27
*05		3410 X	2837	-0-	-573	-0-	348 1	2489 2	N	-0-		27
*06		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	527 1	4484 2	N	-0-		27
*07		4650 X	4401	-0-	-249	-0-	486 1	3915 2	N	-0-		27
*08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	609 1	5001 2	N	-0-		27
*09		5010 X	4679	-0-	-331	-0-	579 1	4100 2	N	-0-		27
*10		5177 X	4500	-0-	-677	-0-	567 1	3933 2	N	-0-		27
*11		5430 X	4584	-0-	-846	-0-	588 1	3996 2	N	-0-		27
*12		5611 X	4897	-0-	-714	-0-	625 1	4272 2	N	-0-		27
01		5611 X	4131	-0-	-1480	-0-	484 1	3647 2	N	-0-		27

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*02		812 X	298	-0-	-514	-0-	43	1	255	2	N	-0-
*03		1023 X	338	-0-	-685	-0-	34	1	304	2	N	-0-
*04		990 X	385	-0-	-605	-0-	45	1	340	2	N	-0-
*05		1023 X	488	-0-	-535	-0-	60	1	428	2	N	-0-
*06		930 X	438	-0-	-492	-0-	46	1	392	2	N	-0-
*07		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	116	1	931	2	N	-0-
*08		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	-0-
*09		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	2	N	-0-
*10		1054 X	838	-0-	-216	-0-	106	1	732	2	N	-0-
*11		1140 X	864	-0-	-276	-0-	111	1	753	2	N	-0-
*12		1178 X	665	-0-	-513	-0-	85	1	580	2	N	-0-
01		1178 X	724	-0-	-454	-0-	85	1	639	2	N	-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	49	1	404	2	N	3
							3	9				
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	3
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	3
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	N	3
12		558 N	294	-0-	-264	-0-	38	1	256	2	N	3
01		527 N	259	-0-	-268	-0-	30	1	223	2	N	5
							6	9				8

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859												
08		1550 X	1400	-0-	-150	-0-	152	1	1245	2	N	3
							3	9				3
09		1740 X	1342	-0-	-398	-0-	166	1	1174	2	N	5
							2	9				
10		1798 X	1239	-0-	-559	-0-	156	1	1083	2	N	5
11		1740 X	926	-0-	-814	-0-	119	1	807	2	N	5
12		1798 X	963	-0-	-835	-0-	123	1	840	2	N	5
01		1395 X	1215	-0-	-180	-0-	141	1	1063	2	N	15
							11	9				

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
08		1829 X	1823	-0-	-6	-0-	198	1	1625	2	N	-0-
09		1770 X	1743	-0-	-27	-0-	215	1	1522	2	N	5
							6	9				
10		1829 X	1593	-0-	-236	-0-	201	1	1392	2	N	5
11		1770 X	1592	-0-	-178	-0-	204	1	1388	2	N	5
12		1829 X	1293	-0-	-536	-0-	165	1	1128	2	N	5
01		1829 X	1452	-0-	-377	-0-	170	1	1280	2	N	7
							2	9				

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
08		527 X	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	8
09		510 X	135	-0-	-375	-0-	17	1	118	2	N	8
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	8
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	8
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	8
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	8

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	2	N	-0-	17
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	52	1	366	2	N	8	25
						9						
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	50	1	348	2	N	-0-	25
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	60	1	407	2	N	-0-	25
12	465 N	304	-0-	-161	-0-	39	1	265	2	N	-0-	25
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	38	1	283	2	N	-0-	25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612												
08	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	984	2	N	-0-	81
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	164	1	981	2	N	-0-	81
10	992 X	864	-0-	-128	-0-	86	1	778	2	N	-0-	81
11	1080 X	776	-0-	-304	-0-	126	1	650	2	N	-0-	81
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	N	-0-	81
*01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	200	1	1204	2	N	-0-	81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705												
08	1333 X	1286	-0-	-47	-0-	157	1	1129	2	N	-0-	-0-
09	1260 X	1257	-0-	-3	-0-	180	1	1077	2	N	-0-	-0-
10	1302 X	1254	-0-	-48	-0-	125	1	1129	2	N	-0-	-0-
11	1230 X	1079	-0-	-151	-0-	175	1	904	2	N	-0-	-0-
12	1302 X	1220	-0-	-82	-0-	207	1	1013	2	N	-0-	-0-
01	1302 X	1053	-0-	-249	-0-	150	1	903	2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456												
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	337	1	2305	2	N	-0-	-0-
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	372	1	2071	2	N	-0-	-0-
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	328	1	2148	2	N	-0-	-0-
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	357	1	2000	2	N	-0-	-0-
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	380	1	1999	2	N	-0-	-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		4030 X	2980	-0-	-1050	-0-	380 1	2600 2	N	N	-0-	-0-
09		3720 X	1920	-0-	-1800	-0-	293 1	1627 2	N	N	-0-	-0-
10		3844 X	3240	-0-	-604	-0-	429 1	2811 2	N	N	-0-	-0-
11		3330 X	2108	-0-	-1222	-0-	320 1	1788 2	N	N	-0-	-0-
12		3162 X	1776	-0-	-1386	-0-	283 1	1493 2	N	N	-0-	-0-
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	N	NO RPT	-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614												
08		6169 X	6131	-0-	-38	-0-	783 1	5348 2	N	N	-0-	2
09		5850 X	5480	-0-	-370	-0-	835 1	4645 2	N	N	-0-	2
10		6169 X	5615	-0-	-554	-0-	743 1	4872 2	N	N	-0-	2
11		5970 X	5430	-0-	-540	-0-	823 1	4607 2	N	N	-0-	2
*12		6169 X	5246	-0-	-923	-0-	837 1	4409 2	N	N	-0-	2
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	N	NO RPT	2

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454												
08		1395 X	77	-0-	-1318	-0-	8 1	69 2	Y	Y	-0-	-0-
09		1350 X	83	-0-	-1267	-0-	8 1	75 2	Y	Y	-0-	-0-
10		109 X	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	Y	Y	-0-	-0-
11		450 X	25	-0-	-425	-0-	4 1	21 2	Y	Y	-0-	-0-
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	Y	-0-	-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	Y	-0-	-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185												
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	79 1	723 2	Y	Y	-0-	68
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	69 1	610 2	Y	Y	-0-	68
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	64 1	649 2	Y	Y	-0-	68
11		750 N	498	-0-	-252	-0-	70 1	428 2	Y	Y	-0-	68
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	68 1	466 2	Y	Y	-0-	68
*01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	54 1	453 2	Y	Y	-0-	68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181												
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
 EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	166	1	3300	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	171	1	3150	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	176	1	3218	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	156	1	2969	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	153	1	3013	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	176	1	3097	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

08	558	N	518	-0-	-40	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
12	558	N	443	-0-	-115	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4495 X	3756	-0-	-739	-0-	256	1	3500	3	N	-0-		-0-
09	4350 X	3705	-0-	-645	-0-	241	1	3464	3	N	-0-		-0-
10	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	236	1	3500	3	N	-0-		-0-
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	244	1	3410	3	N	-0-		-0-
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	236	1	3239	3	N	-0-		-0-
01	3844 X	3476	-0-	-368	-0-	248	1	3226	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

08	3782 X	2985	-0-	-797	-0-	143	1	2841	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	3660 X	2895	-0-	-765	-0-	149	1	2746	3	N	-0-		-0-
10	3193 X	3045	-0-	-148	-0-	158	1	2887	3	N	-0-		-0-
11	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	140	1	2655	3	N	-0-		-0-
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	125	1	2469	3	N	-0-		-0-
*01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	174	1	3073	3	N	5	5 8	-0-
						6	9						

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

08	5022 X	712	-0-	-4310	-0-	34	1	678	3	N	-0-		-0-
09	1830 X	450	-0-	-1380	-0-	23	1	427	3	N	-0-		-0-
10	1054 X	438	-0-	-616	-0-	23	1	415	3	N	-0-		-0-
11	870 X	585	-0-	-285	-0-	29	1	556	3	N	-0-		-0-
12	899 X	551	-0-	-348	-0-	27	1	524	3	N	-0-		-0-
01	713 X	376	-0-	-337	-0-	20	1	356	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

08	7471 X	6764	-0-	-707	-0-	323	1	6440	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	7230 X	6629	-0-	-601	-0-	341	1	6287	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	6913 X	5674	-0-	-1239	-0-	294	1	5380	3	N	-0-		-0-
11	6540 X	6348	-0-	-192	-0-	317	1	6031	3	N	-0-		-0-
12	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	322	1	6347	3	N	-0-		-0-
01	6851 X	6777	-0-	-74	-0-	364	1	6409	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

08	1302 X	1222	-0-	-80	-0-	83	1	1139	3	N	-0-		-0-
09	1260 X	1244	-0-	-16	-0-	81	1	1163	3	N	-0-		-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	N	-0-		-0-
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	3	N	-0-		-0-
12	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	79	1	1081	3	N	-0-		-0-
01	1271 X	1157	-0-	-114	-0-	83	1	1074	3	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	314 1	4283 3	N	1	1 8		-0-
09	4620 X	3599	-0-	-1021	-0-	234 1	3365 3	N	-0-			-0-
10	4774 X	3977	-0-	-797	-0-	252 1	3725 3	N	-0-			-0-
11	4620 X	4537	-0-	-83	-0-	303 1	4234 3	N	-0-			-0-
12	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	307 1	4203 3	N	-0-			-0-
*01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	329 1	4274 3	N	9	9 8		-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

08	434 X	405	-0-	-29	-0-	28 1	377 3	N	-0-			-0-
09	480 X	406	-0-	-74	-0-	26 1	380 3	N	-0-			-0-
10	496 X	400	-0-	-96	-0-	25 1	375 3	N	-0-			-0-
11	480 X	356	-0-	-124	-0-	24 1	332 3	N	-0-			-0-
12	434 X	288	-0-	-146	-0-	20 1	268 3	N	-0-			-0-
01	434 X	264	-0-	-170	-0-	19 1	245 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

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

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
08	3224 X	2632	-0-	-592	-0-	126	1	2505	3	N	1	1	8			-0-
09	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	154	1	2828	3	N	1	1	8			-0-
10	3224 X	2913	-0-	-311	-0-	151	1	2762	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2789	-0-	-331	-0-	139	1	2650	3	N	-0-					-0-
12	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	136	1	2678	3	N	-0-					-0-
01	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	154	1	2712	3	N	6	6	8			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
08	5146 X	4351	-0-	-795	-0-	208	1	4143	3	N	-0-					-0-
09	4980 X	4174	-0-	-806	-0-	215	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4898 X	4119	-0-	-779	-0-	213	1	3906	3	N	-0-					-0-
11	4740 X	3842	-0-	-898	-0-	192	1	3650	3	N	-0-					-0-
12	4743 X	4000	-0-	-743	-0-	193	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	4340 X	3840	-0-	-500	-0-	206	1	3634	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225								
08	4402 X	4077	-0-	-325	-0-	195	1	3881	3	N	1	1	8			-0-
09	4260 X	3585	-0-	-675	-0-	185	1	3400	3	N	-0-					-0-
10	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	194	1	3556	3	N	-0-					-0-
11	4020 X	3627	-0-	-393	-0-	181	1	3446	3	N	-0-					-0-
12	4092 X	3613	-0-	-479	-0-	174	1	3439	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	2851	-0-	-1241	-0-	153	1	2697	3	N	1	1	8			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5766 X	5380	-0-	-386	-0-	257	1	5123	3	N	-0-	-0-
09	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	252	1	4649	3	N	-0-	-0-
10	5642 X	5175	-0-	-467	-0-	268	1	4907	3	N	-0-	-0-
11	5460 X	4602	-0-	-858	-0-	230	1	4372	3	N	-0-	-0-
12	5642 X	4684	-0-	-958	-0-	226	1	4458	3	N	-0-	-0-
01	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	270	1	4757	3	N	2	2 8
						2	9					

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492			
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	236	1	4705	3	N	1	1 8
						1	9					
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	256	1	4715	3	N	1	1 8
						1	9					
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4589	3	N	-0-	-0-
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	237	1	4512	3	N	-0-	-0-
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	238	1	4696	3	N	-0-	-0-
*01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	275	1	4843	3	N	8	8 8
						9	9					

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472			
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4326	3	N	1	1 8
						1	9					
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	203	1	3741	3	N	1	1 8
						1	9					
10	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	177	1	3243	3	N	-0-	-0-
11	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	155	1	2950	3	N	-0-	-0-
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	197	1	3891	3	N	-0-	-0-
*01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	242	1	4269	3	N	8	8 8
						9	9					

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520			
08	899 X	466	-0-	-433	-0-	32	1	434	3	N	-0-	-0-
09	840 X	418	-0-	-422	-0-	27	1	391	3	N	-0-	-0-
10	868 X	472	-0-	-396	-0-	30	1	442	3	N	-0-	-0-
11	840 X	370	-0-	-470	-0-	25	1	345	3	N	-0-	-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	3	N	-0-	-0-
*01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	3	N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874			
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	-0-	-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	3	N	-0-	-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	N	-0-	-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	3	N	-0-	-0-
12	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	80	1	1091	3	N	-0-	-0-
01	1240 X	1147	-0-	-93	-0-	82	1	1065	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1085 X	949	-0-	-136	-0-	-0-		45	1	904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 X	908	-0-	-142	-0-	-0-		47	1	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023 X	880	-0-	-143	-0-	-0-		46	1	834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 X	955	-0-	-5	-0-	-0-		48	1	907	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1090	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502						
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-		17	1	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	-0-		17	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	-0-		16	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-		13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	-0-		16	1	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180						
08	434 X	417	-0-	-17	-0-	-0-		28	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 X	414	-0-	-6	-0-	-0-		28	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733						
08	775 X	767	-0-	-8	-0-	-0-		52	1	715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 X	799	-0-	-7	-0-	-0-		54	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 X	790	-0-	-16	-0-	-0-		56	1	734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995						
08	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 X	446	-0-	-4	-0-	-0-		29	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 X	464	-0-	-1	-0-	-0-		29	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	433	-0-	-17	-0-	-0-		29	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	-0-		30	1	409	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	435	3	N	-0-	-0-	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5952 X	5833	-0-	-119	-0-	398 1	5433 3	N	2	2 8		-0-
09	5760 X	5417	-0-	-343	-0-	352 1	5064 3	N	1	1 8		-0-
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	378 1	5601 3	N	1	1 8		-0-
11	5760 X	5504	-0-	-256	-0-	367 1	5136 3	N	1	1 8		-0-
12	5952 X	5312	-0-	-640	-0-	361 1	4951 3	N	-0-			-0-
01	5952 X	5752	-0-	-200	-0-	410 1	5330 3	N	11	11 8		-0-
						12 9						

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
08	1550 X	1336	-0-	-214	-0-	91 1	1245 3	N	-0-			-0-
09	1380 X	1335	-0-	-45	-0-	87 1	1248 3	N	-0-			-0-
10	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	87 1	1290 3	N	-0-			-0-
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	90 1	1256 3	N	-0-			-0-
12	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	92 1	1264 3	N	-0-			-0-
01	1395 X	1377	-0-	-18	-0-	98 1	1279 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	17 1	232 3	N	-0-			-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	N	-0-			-0-
11	240 X	185	-0-	-55	-0-	12 1	173 3	N	-0-			-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 3	N	-0-			-0-
*01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	178 1	2426 3	N	1	1 8		-0-
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	169 1	2431 3	N	1	1 8		-0-
10	2542 X	2453	-0-	-89	-0-	155 1	2298 3	N	-0-			-0-
11	2520 X	2366	-0-	-154	-0-	158 1	2208 3	N	-0-			-0-
12	2697 X	2442	-0-	-255	-0-	166 1	2276 3	N	-0-			-0-
01	2697 X	1464	-0-	-1233	-0-	104 1	1356 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
08	6200 X	5579	-0-	-621	-0-	267 1	5311 3	N	1	1 8		-0-
09	6000 X	5436	-0-	-564	-0-	280 1	5155 3	N	1	1 8		-0-
10	5735 X	5411	-0-	-324	-0-	280 1	5131 3	N	-0-			-0-
11	5550 X	5231	-0-	-319	-0-	261 1	4969 3	N	1	1 8		-0-
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	307 1	6064 3	N	-0-			-0-
*01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	318 1	5602 3	N	11	11 8		-0-
						12 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	509	1	6951	3	N	1	1 8	-0-
09	7350 X	7148	-0-	-202	-0-	465	1	6682	3	N	1	1 8	-0-
10	7595 X	6791	-0-	-804	-0-	430	1	6361	3	N	-0-		-0-
11	7350 X	6153	-0-	-1197	-0-	411	1	5742	3	N	-0-		-0-
12	7564 X	6229	-0-	-1335	-0-	424	1	5805	3	N	-0-		-0-
01	7471 X	6022	-0-	-1449	-0-	430	1	5588	3	N	4	4 8	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272				
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	296	1	4036	3	N	5	5 8	-0-
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3964	3	N	3	3 8	-0-
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	280	1	4143	3	N	1	1 8	-0-
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	283	1	3954	3	N	2	2 8	-0-
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	272	1	3727	3	N	1	1 8	-0-
*01	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	327	1	4258	3	N	32	32 8	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316				
08	6138 X	5853	-0-	-285	-0-	280	1	5572	3	N	1	1 8	-0-
09	6000 X	5581	-0-	-419	-0-	287	1	5294	3	N	-0-		-0-
10	6200 X	5605	-0-	-595	-0-	290	1	5315	3	N	-0-		-0-
11	6000 X	4653	-0-	-1347	-0-	233	1	4420	3	N	-0-		-0-
12	6200 X	4990	-0-	-1210	-0-	241	1	4749	3	N	-0-		-0-
01	5859 X	5600	-0-	-259	-0-	300	1	5294	3	N	5	5 8	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-
09	870 X	779	-0-	-91	-0-	40	1	739	3	N	-0-
10	775 X	541	-0-	-234	-0-	28	1	513	3	N	-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-
*01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008		
08	1023 X	421	-0-	-602	-0-	20	1	401	3	N	-0-
09	990 X	504	-0-	-486	-0-	26	1	478	3	N	-0-
10	775 X	503	-0-	-272	-0-	26	1	477	3	N	-0-
11	750 X	155	-0-	-595	-0-	8	1	147	3	N	-0-
12	775 X	511	-0-	-264	-0-	25	1	486	3	N	-0-
*01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	N	-0-
						1	9				

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704		
08	3007 X	2878	-0-	-129	-0-	138	1	2740	3	N	-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	165	1	3031	3	N	-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	168	1	3079	3	N	-0-
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	161	1	3052	3	N	-0-
12	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	145	1	2855	3	N	-0-
01	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2877	3	N	-0-
						2	9				

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496		
08	4929 X	4874	-0-	-55	-0-	332	1	4535	3	N	-0-
						7	9				
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4561	3	N	-0-
						4	9				
10	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	326	1	4829	3	N	-0-
						1	9				
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1	4699	3	N	-0-
						2	9				
12	5053 X	5016	-0-	-37	-0-	341	1	4673	3	N	-0-
						2	9				
01	5146 X	5119	-0-	-27	-0-	362	1	4714	3	N	-0-
						43	9				

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896		
08	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	241	1	4797	3	N	-0-
09	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	250	1	4601	3	N	-0-
10	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	237	1	4336	3	N	-0-
11	4950 X	3520	-0-	-1430	-0-	176	1	3344	3	N	-0-
12	5115 X	1846	-0-	-3269	-0-	89	1	1757	3	N	-0-
01	5053 X	2205	-0-	-2848	-0-	118	1	2087	3	N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10116 - 10450

08	2356 X	1988	-0-	-368	-0-	95	1	1892 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					
09	2280 X	1730	-0-	-550	-0-	89	1	1640 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					
10	2108 X	1638	-0-	-470	-0-	85	1	1553 3	N	-0-		-0-
11	1920 X	1728	-0-	-192	-0-	86	1	1642 3	N	-0-		-0-
12	1984 X	1740	-0-	-244	-0-	84	1	1656 3	N	-0-		-0-
01	1984 X	1665	-0-	-319	-0-	89	1	1575 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

08	186 X	171	-0-	-15	-0-	8	1	163 3	N	-0-		-0-
09	180 X	140	-0-	-40	-0-	7	1	133 3	N	-0-		-0-
10	155 X	138	-0-	-17	-0-	7	1	131 3	N	-0-		-0-
11	180 X	118	-0-	-62	-0-	6	1	112 3	N	-0-		-0-
12	186 X	165	-0-	-21	-0-	8	1	157 3	N	-0-		-0-
01	186 X	151	-0-	-35	-0-	8	1	143 3	N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10248 - 11552

08	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	396	1	7899 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					
09	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	450	1	8280 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					
10	8897 X	7941	-0-	-956	-0-	411	1	7530 3	N	-0-		-0-
11	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	434	1	8250 3	N	-0-		-0-
12	9021 X	8704	-0-	-317	-0-	420	1	8284 3	N	-0-		-0-
01	9021 X	8363	-0-	-658	-0-	449	1	7906 3	N	7	7 8	-0-
						8	9					

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

08	5332 X	4541	-0-	-791	-0-	310	1	4230 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					
09	5160 X	4795	-0-	-365	-0-	312	1	4483 3	N	-0-		-0-
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	308	1	4552 3	N	-0-		-0-
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	316	1	4413 3	N	-0-		-0-
12	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	311	1	4266 3	N	-0-		-0-
01	4960 X	4175	-0-	-785	-0-	298	1	3874 3	N	3	3 8	-0-
						3	9					

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	9889 X	7824	-0-	-2065	-0-	374	1 7450 3	N	-0-		-0-
09	9570 X	6610	-0-	-2960	-0-	340	1 6270 3	N	-0-		-0-
10	9114 X	7331	-0-	-1783	-0-	380	1 6951 3	N	-0-		-0-
11	8730 X	5960	-0-	-2770	-0-	298	1 5662 3	N	-0-		-0-
12	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	579	1 11423 3	N	-0-		-0-
*01	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	626	1 11034 3	N	3	3 8	-0-
						3	9				

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380		
08	1736 X	969	-0-	-767	-0-	66	1 903 3	N	-0-		-0-
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	307	1 4414 3	N	4	4 8	-0-
						4	9				
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	260	1 3843 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	179	1 2509 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				
12	4898 X	2410	-0-	-2488	-0-	164	1 2246 3	N	-0-		-0-
01	4898 X	3269	-0-	-1629	-0-	233	1 3032 3	N	4	4 8	-0-
						4	9				

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472		
08	124 X	123	-0-	-1	-0-	6	1 117 3	N	-0-		-0-
09	120 X	91	-0-	-29	-0-	5	1 86 3	N	-0-		-0-
10	124 X	97	-0-	-27	-0-	5	1 92 3	N	-0-		-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1 120 3	N	-0-		-0-
12	124 X	92	-0-	-32	-0-	4	1 88 3	N	-0-		-0-
01	124 X	91	-0-	-33	-0-	5	1 86 3	N	-0-		-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430		
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	85	1 1699 3	N	-0-		-0-
09	1650 X	1556	-0-	-94	-0-	80	1 1476 3	N	-0-		-0-
10	1705 X	1354	-0-	-351	-0-	70	1 1284 3	N	-0-		-0-
11	1740 X	1266	-0-	-474	-0-	63	1 1203 3	N	-0-		-0-
12	1798 X	1590	-0-	-208	-0-	77	1 1513 3	N	-0-		-0-
01	1798 X	1287	-0-	-511	-0-	69	1 1217 3	N	1	1 8	-0-
						1	9				

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350		
08	5022 X	3871	-0-	-1151	-0-	185	1 3686 3	N	-0-		-0-
09	4860 X	3486	-0-	-1374	-0-	180	1 3306 3	N	-0-		-0-
10	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	306	1 5609 3	N	-0-		-0-
11	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	428	1 8133 3	N	-0-		-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	201	1 3963 3	N	-0-		-0-
01	5022 X	4550	-0-	-472	-0-	244	1 4304 3	N	2	2 8	-0-
						2	9				

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	6665 X	5354	-0-	-1311	-0-	256	1	5097	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	6450 X	5228	-0-	-1222	-0-	269	1	4958	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	5487 X	5321	-0-	-166	-0-	276	1	5045	3	N	-0-					-0-
11	5250 X	5141	-0-	-109	-0-	257	1	4883	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	247	1	4872	3	N	-0-					-0-
01	5394 X	5240	-0-	-154	-0-	281	1	4949	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 11313 - 11985								
08	2945 X	2701	-0-	-244	-0-	129	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2850 X	2513	-0-	-337	-0-	129	1	2384	3	N	-0-					-0-
10	2945 X	2609	-0-	-336	-0-	135	1	2474	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	2339	-0-	-511	-0-	117	1	2222	3	N	-0-					-0-
12	2945 X	2591	-0-	-354	-0-	125	1	2466	3	N	-0-					-0-
01	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	133	1	2346	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618								
08	3503 X	2253	-0-	-1250	-0-	108	1	2143	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	3390 X	2198	-0-	-1192	-0-	113	1	2083	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	3193 X	1780	-0-	-1413	-0-	92	1	1688	3	N	-0-					-0-
11	2760 X	1117	-0-	-1643	-0-	56	1	1061	3	N	-0-					-0-
12	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	119	1	2349	3	N	-0-					-0-
*01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	124	1	2182	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921								
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62 X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	62 X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884												
08	992 X	691	-0-	-301	-0-	47 1	644 3	N		-0-		-0-
09	630 X	609	-0-	-21	-0-	40 1	569 3	N		-0-		-0-
10	682 X	543	-0-	-139	-0-	34 1	509 3	N		-0-		-0-
11	660 X	449	-0-	-211	-0-	30 1	419 3	N		-0-		-0-
12	682 X	389	-0-	-293	-0-	26 1	363 3	N		-0-		-0-
01	682 X	338	-0-	-344	-0-	24 1	314 3	N		-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512												
08	6231 X	5232	-0-	-999	-0-	250 1	4981 3	N		1	1 8	-0-
09	6030 X	5081	-0-	-949	-0-	262 1	4819 3	N		-0-		-0-
10	5611 X	4535	-0-	-1076	-0-	235 1	4300 3	N		-0-		-0-
11	5340 X	4571	-0-	-769	-0-	228 1	4343 3	N		-0-		-0-
12	5487 X	4796	-0-	-691	-0-	231 1	4565 3	N		-0-		-0-
01	5239 X	5075	-0-	-164	-0-	272 1	4800 3	N		3	3 8	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370												
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	30 1	412 3	N		-0-		-0-
09	330 X	327	-0-	-3	-0-	21 1	306 3	N		-0-		-0-
10	558 X	311	-0-	-247	-0-	20 1	291 3	N		-0-		-0-
11	540 X	289	-0-	-251	-0-	19 1	270 3	N		-0-		-0-
12	558 X	201	-0-	-357	-0-	14 1	187 3	N		-0-		-0-
01	434 X	223	-0-	-211	-0-	16 1	207 3	N		-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594					
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252					
08	5394 X	4722	-0-	-672	-0-	226	1	4496	3	N	-0-		-0-
09	5220 X	4743	-0-	-477	-0-	244	1	4499	3	N	-0-		-0-
10	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	255	1	4678	3	N	-0-		-0-
11	4650 X	3674	-0-	-976	-0-	184	1	3490	3	N	-0-		-0-
12	4898 X	3232	-0-	-1666	-0-	156	1	3076	3	N	-0-		-0-
01	4929 X	2130	-0-	-2799	-0-	114	1	2015	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080					
08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-
09	210 N	46	-0-	-164	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680					
08	4960 X	4889	-0-	-71	-0-	234	1	4655	3	N	-0-		-0-
09	4800 X	4787	-0-	-13	-0-	247	1	4540	3	N	-0-		-0-
10	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	251	1	4588	3	N	-0-		-0-
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	234	1	4442	3	N	-0-		-0-
12	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	235	1	4628	3	N	-0-		-0-
01	4960 X	4717	-0-	-243	-0-	253	1	4463	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334					
08	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	203	1	2775	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	190	1	2727	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
10	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	193	1	2852	3	N	-0-		-0-
11	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	201	1	2811	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
12	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	191	1	2618	3	N	-0-		-0-
01	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	197	1	2557	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-	
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888		
08	5766 X	5557	-0-	-209	-0-	5556 3	1 9	N	1	1 8	-0-
09	5580 X	5537	-0-	-43	-0-	5536 3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	5664 3		N	-0-		-0-
11	5370 X	5359	-0-	-11	-0-	5359 3		N	-0-		-0-
12	5735 X	5379	-0-	-356	-0-	5379 3		N	-0-		-0-
01	5735 X	5404	-0-	-331	-0-	5395 3	9 9	N	8	8 8	-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502		
08	1023 X	878	-0-	-145	-0-	42 1	836 3	N	-0-		37
09	990 X	880	-0-	-110	-0-	45 1	835 3	N	-0-		37
10	961 X	679	-0-	-282	-0-	35 1	644 3	N	-0-		37
11	930 X	344	-0-	-586	-0-	17 1	327 3	N	-0-		37
12	930 X	915	-0-	-15	-0-	44 1	871 3	N	-0-		37
01	899 X	880	-0-	-19	-0-	47 1	833 3	N	-0-		37

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347		
08	1333 X	963	-0-	-370	-0-	46 1	917 3	N	-0-		-0-
09	1230 X	995	-0-	-235	-0-	51 1	944 3	N	-0-		-0-
10	1271 X	502	-0-	-769	-0-	26 1	476 3	N	-0-		-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	1053 3	N	-0-		-0-
12	1023 X	851	-0-	-172	-0-	41 1	810 3	N	-0-		-0-
01	1023 X	987	-0-	-36	-0-	53 1	934 3	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10296 - 10774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4557 X	3610	-0-	-947	-0-	173 1	3437 3	N	-0-			-0-
09		4410 X	3453	-0-	-957	-0-	178 1	3275 3	N	-0-			-0-
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	248 1	4543 3	N	-0-			-0-
11		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	260 1	4940 3	N	-0-			-0-
12		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	236 1	4658 3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4394	-0-	-411	-0-	236 1	4157 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						

GUERRA, AVELINO		WELL #:		7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10254 - 10676	
08		1333 X	1023	-0-	-310	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
09		1290 X	866	-0-	-424	-0-	866 3		N	-0-			-0-
10		1240 X	824	-0-	-416	-0-	824 3		N	-0-			-0-
11		1020 X	703	-0-	-317	-0-	703 3		N	-0-			-0-
12		1054 X	747	-0-	-307	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01		1023 X	815	-0-	-208	-0-	815 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	9324 - 9601	
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10828 - 10848	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11070 - 11380	
08		7750 X	7375	-0-	-375	-0-	7375 3		N	-0-			-0-
09		7500 X	7093	-0-	-407	-0-	7093 3		N	-0-			-0-
10		7750 X	7007	-0-	-743	-0-	7007 3		N	-0-			-0-
11		7470 X	6672	-0-	-798	-0-	6672 3		N	-0-			-0-
12		7719 X	6816	-0-	-903	-0-	6816 3		N	-0-			-0-
01		7378 X	6821	-0-	-557	-0-	6820 3	1 9	N	1	1 8		-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		945936											
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2230 - 2374	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (REKLA B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2856	2	Y	-0-	13
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	306	1	2708	2	Y	-0-	13
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	296	1	2986	2	Y	-0-	13
11	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	314	1	1907	2	Y	-0-	13
12	2945 X	2129	-0-	-816	-0-	270	1	1859	2	Y	-0-	13
01	2945 X	1905	-0-	-1040	-0-	204	1	1701	2	Y	-0-	13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 218456		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554				
08	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	1373	1	3530	2	Y	-0-	125
09	5010 X	4714	-0-	-296	-0-	1304	1	3408	2	Y	2	127
10	5177 X	4775	-0-	-402	-0-	1368	1	3368	2	Y	35	99
11	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	1317	1	3176	2	Y	13	112
12	4898 X	4641	-0-	-257	-0-	1361	1	3270	2	Y	9	121
01	4898 X	4620	-0-	-278	-0-	1573	1	3025	2	Y	20	141

RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 222125		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544				
08	4991 X	4221	-0-	-770	-0-	1182	1	3039	2	Y	-0-	69
09	4830 X	3837	-0-	-993	-0-	1061	1	2773	2	Y	3	72
10	4991 X	3773	-0-	-1218	-0-	1081	1	2662	2	Y	27	44
11	4560 X	3548	-0-	-1012	-0-	1037	1	2499	2	Y	11	55
12	4712 X	3531	-0-	-1181	-0-	1035	1	2489	2	Y	6	61
01	4216 X	2796	-0-	-1420	-0-	952	1	1831	2	Y	12	73

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494				
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	32	1	83	2	Y	-0-	41
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	9	50
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	48
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48

WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPENO (REKLAW B) XTO ENERGY INC. RAMIREZ, MANUEL RAMOS		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
				945936		WELL #:	2	RRCID ->	022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	4907 - 4911
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 X	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
09		120 X	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10		74 X	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
12		113 X	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
*01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA				WELL #:	1 U	RRCID ->	030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	N/A		
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-			-0-
10		868 N	325	-0-	-543	-0-	21	1	304	3	N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	N	-0-			-0-
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	18	1	236	3	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD				WELL #:	3	RRCID ->	193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	4582 - 4596		
08		5208 X	5203	-0-	-5	-0-	527	1	4664	3	N	11			128
09		5190 X	5023	-0-	-167	-0-	12	9	858	1	N	10			138
10		5487 X	5283	-0-	-204	-0-	11	9	998	1	N	9			147
11		5310 X	4832	-0-	-478	-0-	10	9	948	1	N	13			160
12		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	14	9	966	1	N	27			187
01		5270 X	4489	-0-	-781	-0-	30	9	1044	1	N	9	182	1	1 8 13
							10	9							

GUERRA, RAUL				WELL #:	8	RRCID ->	193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	4728 - 4736		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E				WELL #:	1	RRCID ->	196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	4626 - 4630		
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	1	1	1	-0-
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	9	35	1	Y	-0-			-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	Y	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	480	3	Y	-0-			-0-
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	81	1	655	3	Y	-0-			-0-
*01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	69	1	849	3	Y	-0-			-0-
							1	9	782	3	Y	1	1	8	-0-

MUNOZ, FERNANDO				WELL #:	2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	4947 - 4958		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	4736 - 4742
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	108 1	1073 3	Y	-0-	1 1	-0-	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	112 1	1179 3	Y	-0-		-0-	
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	111 1	1114 3	Y	-0-		-0-	
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	105 1	998 3	Y	-0-		-0-	
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	91 1	952 3	Y	-0-		-0-	
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	96 1	1084 3	Y	-0-		-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 - 4721
08	868 X	805	-0-	-63	-0-	55 1	750 3	N	-0-		-0-	
09	840 X	785	-0-	-55	-0-	51 1	734 3	N	-0-		-0-	
10	868 X	850	-0-	-18	-0-	54 1	796 3	N	-0-		-0-	
11	840 X	815	-0-	-25	-0-	54 1	761 3	N	-0-		-0-	
12	806 X	749	-0-	-57	-0-	51 1	698 3	N	-0-		-0-	
01	837 X	741	-0-	-96	-0-	53 1	688 3	N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 - 4730
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

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

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	946	1	8671	2	N	-0-					-0-
09	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	946	1	9288	2	N	-0-					-0-
10	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	946	1	9664	2	N	-0-					-0-
11	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	946	1	8053	2	N	-0-					-0-
12	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	946	1	8832	2	N	-0-					-0-
*01	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	946	1	9429	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	163	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	253	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1746	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1243	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	1680	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1600	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	1980 N	691	-0-	-1289	-0-	561	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	2046 N	883	-0-	-1163	-0-	677	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	961	-0-	-1085	-0-	440	1	521	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1128	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	1766	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1671	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1405	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2001	1	611	2	Y	-0-					-0-
*01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	1219	1	1447	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1860	279	-0-	-1581	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	1800	270	-0-	-1530	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	1860	270	-0-	-1590	-0-	270	1			N	-0-					-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539	-0-	261	1			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	1			N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
F. GONZALEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU		WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241								
08	3100 X	2714	-0-	-386	B	-0-	707 1	2001 2	Y	5						290
09	2970 X	1828	-0-	-1142	B	-0-	633 1	1188 2	Y	6						296
10	3472 X	2151	-0-	-1321	B	-0-	662 1	1481 2	Y	7						303
11	3360 X	2047	-0-	-1313	B	-0-	620 1	1418 2	Y	8						311
12	3472 X	1831	-0-	-1641	B	-0-	638 1	1183 2	Y	9						320
01	2728 X	2125	-0-	-603	B	-0-	638 1	1478 2	Y	8						328

GRUY, DAGMAR		WELL #: 2		RRCID -> 222674		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208								
08	2883 X	1832	-0-	-1051	B	-620615	163 1	1643 2	Y	24	17	1				24
09	2580 X	2050	-0-	-530	B	-620615	179 1	1840 2	Y	28	39	1				13
10	2263 N	1560	-0-	-703	B	-620615	137 1	1394 2	Y	26	24	1				15
11	1770 N	1784	-0-	14	B	-620601	159 1	1605 2	Y	18	18	1				15
12	2108 N	1751	-0-	-357	B	-620601	146 1	1575 2	Y	27	28	1				14
*01	1550 N	1623	-0-	73	B	-620528	146 1	1459 2	Y	16	24	1				6

GRUY, DAGMAR		WELL #: 4		RRCID -> 223209		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290								
08	310 N	159	-0-	-151	B	-374354	14 1	143 2	Y	2	1	1				2
09	240 N	182	-0-	-58	B	-374354	16 1	163 2	Y	3	4	1				1
10	155 N	170	-0-	15	B	-374339	15 1	152 2	Y	3	3	1				1
11	150 N	206	-0-	56	B	-374283	18 1	186 2	Y	2	2	1				1
12	155 N	212	-0-	57	B	-374226	18 1	191 2	Y	3	3	1				1
01	155 N	234	-0-	79	B	-374147	21 1	210 2	Y	3	4	1				-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #: 3		RRCID -> 223750		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180								
08	279 N	210	-0-	-69	B	-313564	19 1	191 2	Y	-0-						7
09	240 N	225	-0-	-15	B	-313564	20 1	205 2	Y	-0-						7
10	248 N	197	-0-	-51	B	-313564	18 1	179 2	Y	-0-						7
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-313564	19 1	191 2	Y	-0-						7
12	248 N	195	-0-	-53	B	-313564	17 1	178 2	Y	-0-						7
*01	186 N	211	-0-	25	B	-313539	19 1	192 2	Y	-0-						7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)		CODE		M		CODE			
08		279 N	414	-0-	135 B	-665074	37	1	370	2	Y	6	4	1	4
							7	9							
09		270 N	450	-0-	180 B	-664894	39	1	403	2	Y	7	9	1	2
							8	9							
10		465 N	434	-0-	-31 B	-664894	38	1	388	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
11		390 N	380	-0-	-10 B	-664894	34	1	342	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
12		465 N	343	-0-	-122 B	-664894	29	1	308	2	Y	5	5	1	2
							6	9							
*01		434 N	369	-0-	-65 B	-664894	33	1	333	2	Y	3	5	1	-0-
							3	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596															
08		3999 X	3096	-0-	-903 B	-627705	276	1	2776	2	Y	40	28	1	68
							44	9							
09		3870 X	3307	-0-	-563 B	-627705	288	1	2967	2	Y	47	64	1	51
							52	9							
10		3286 X	3146	-0-	-140 B	-627705	277	1	2812	2	Y	52	48	1	55
							57	9							
11		3180 X	3082	-0-	-98 B	-627705	274	1	2774	2	Y	31	31	1	55
							34	9							
12		3286 X	3121	-0-	-165 B	-627705	261	1	2809	2	Y	46	49	1	52
							51	9							
01		3286 X	2939	-0-	-347 B	-627705	265	1	2634	2	Y	36	46	1	42
							40	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520															
08		3286 X	2502	-0-	-784 B	-706691	223	1	2243	2	Y	33	23	1	50
							36	9							
09		3180 X	2081	-0-	-1099 B	-706691	181	1	1868	2	Y	29	40	1	39
							32	9							
10		2852 X	1905	-0-	-947 B	-706691	168	1	1703	2	Y	31	29	1	41
							34	9							
11		2760 X	1911	-0-	-849 B	-706691	170	1	1720	2	Y	19	19	1	41
							21	9							
12		2697 X	1924	-0-	-773 B	-706691	161	1	1731	2	Y	29	30	1	40
							32	9							
01		2511 X	2729	-0-	218 B	-706473	246	1	2446	2	Y	34	43	1	31
							37	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522															
08		3038 X	2393	-0-	-645 B	-792591	213	1	2145	2	Y	32	22	1	44
							35	9							
09		2940 X	2600	-0-	-340 B	-792591	227	1	2333	2	Y	36	50	1	30
							40	9							
10		2821 X	2502	-0-	-319 B	-792591	220	1	2237	2	Y	41	38	1	33
							45	9							
11		2310 N	2424	-0-	114 B	-792477	215	1	2180	2	Y	26	25	1	34
							29	9							
12		2697 N	2418	-0-	-279 B	-792477	202	1	2177	2	Y	35	38	1	31
							39	9							
01		2511 N	2394	-0-	-117 B	-792477	216	1	2146	2	Y	29	37	1	23
							32	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	186 N	6054	-0-	5868 B	-539485	1109	1	4848	2	Y	88	55	1	35
						97	9							
09	210 N	1521	-0-	1311 B	-538174	740	1	755	2	Y	24	29	1	30
						26	9							
10	124 N	1265	-0-	1141 B	-537033	784	1	452	2	Y	26	19	1	37
						29	9							
11	450 X	1231	-0-	781 B	-536252	754	1	463	2	Y	13	12	1	38
						14	9							
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	20			58
*01	465 X	-0-	-0-	-465 B	-536252					Y	29			87

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														

08	3162 X	2664	-0-	-498 B	-94337	237	1	2388	2	Y	35	24	1	45
						39	9							
09	3060 X	2770	-0-	-290 B	-94337	242	1	2486	2	Y	38	53	1	30
						42	9							
10	2883 X	2673	-0-	-210 B	-94337	235	1	2390	2	Y	44	40	1	34
						48	9							
11	2790 X	2591	-0-	-199 B	-94337	230	1	2332	2	Y	26	26	1	34
						29	9							
12	2883 X	2661	-0-	-222 B	-94337	222	1	2396	2	Y	39	42	1	31
						43	9							
*01	2852 X	2601	-0-	-251 B	-94337	234	1	2331	2	Y	33	41	1	23
						36	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														

08	124 N	88	-0-	-36 B	-86891	8	1	80	2	Y	-0-			2
09	90 N	134	-0-	44 B	-86847	12	1	122	2	Y	-0-			2
10	124 N	134	-0-	10 B	-86837	12	1	122	2	Y	-0-			2
11	90 N	135	-0-	45 B	-86792	12	1	123	2	Y	-0-			2
12	124 N	92	-0-	-32 B	-86792	8	1	84	2	Y	-0-			2
01	124 N	175	-0-	51 B	-86741	16	1	159	2	Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														

08	2728 N	2098	-0-	-630 B	-435912	187	1	1880	2	Y	28	19	1	38
						31	9							
09	2430 N	1456	-0-	-974 B	-435912	127	1	1307	2	Y	20	28	1	30
						22	9							
10	2511 N	997	-0-	-1514 B	-435912	88	1	891	2	Y	16	15	1	31
						18	9							
11	2040 N	1666	-0-	-374 B	-435912	148	1	1499	2	Y	17	17	1	31
						19	9							
12	1519 N	1970	-0-	451 B	-435461	165	1	1772	2	Y	30	31	1	30
						33	9							
01	992 N	1592	-0-	600 B	-434861	143	1	1428	2	Y	19	25	1	24
						21	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

08	6617 X	6617	-0-	-0-	B	-0-	589 1	5932 2	Y	87	60 1		114
							96 9						
09	6944 X	6944	-0-	-0-	B	-0-	605 1	6232 2	Y	97	134 1		77
							107 9						
10	7280 X	7280	-0-	-0-	B	-0-	641 1	6508 2	Y	119	110 1		86
							131 9						
11	6337 X	6337	-0-	-0-	B	-0-	563 1	5704 2	Y	64	64 1		86
							70 9						
12	6439 X	6439	-0-	-0-	B	-0-	538 1	5795 2	Y	96	102 1		80
							106 9						
*01	6290 X	6290	-0-	-0-	B	-0-	566 1	5637 2	Y	79	98 1		61
							87 9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

08	186 N	117	-0-	-69	B	-79636	10 1	105 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
09	210 N	140	-0-	-70	B	-79636	12 1	126 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
10	217 N	98	-0-	-119	B	-79636	9 1	88 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11	120 N	104	-0-	-16	B	-79636	9 1	94 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12	155 N	113	-0-	-42	B	-79636	9 1	102 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01	93 N	75	-0-	-18	B	-79636	7 1	67 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

08	3658 X	5075	-0-	1417	B	-109751	452 1	4550 2	Y	66	46 1		93
							73 9						
09	3540 X	5601	-0-	2061	B	-107690	488 1	5027 2	Y	78	108 1		63
							86 9						
10	6138 X	5906	-0-	-232	B	-107690	520 1	5280 2	Y	96	89 1		70
							106 9						
11	5730 X	5881	-0-	151	B	-107539	523 1	5291 2	Y	61	60 1		71
							67 9						
12	5921 X	5717	-0-	-204	B	-107539	478 1	5145 2	Y	85	90 1		66
							94 9						
01	5921 X	5959	-0-	38	B	-107501	536 1	5340 2	Y	75	93 1		48
							83 9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496												
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	* EOM BALANCE
08	3813 X	2805	-0-	-1008 B	-307179	253	1	2551	2	Y	1	47
09	3630 X	2567	-0-	-1063 B	-307179	227	1	2338	2	Y	2	49
10	3658 X	2598	-0-	-1060 B	-307179	233	1	2365	2	Y	-0-	49
11	3300 X	2876	-0-	-424 B	-307179	259	1	2617	2	Y	-0-	49
12	3162 X	2788	-0-	-374 B	-307179	237	1	2551	2	Y	-0-	49
01	2790 X	2749	-0-	-41 B	-307179	250	1	2492	2	Y	6	55

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582												
08	434 N	297	-0-	-137 B	-0-	26	1	267	2	Y	4	9
09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	25	1	256	2	Y	4	8
10	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	26	1	261	2	Y	4	8
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	33	1	336	2	Y	4	8
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	34	1	362	2	Y	6	8
01	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	20	1	195	2	Y	2	7

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440												
08	3069 X	2485	-0-	-584 B	-573326	224	1	2252	2	Y	8	41
09	2970 X	2668	-0-	-302 B	-573326	236	1	2430	2	Y	2	43
10	2728 X	2567	-0-	-161 B	-573326	230	1	2337	2	Y	-0-	43
11	2640 X	2492	-0-	-148 B	-573326	224	1	2268	2	Y	-0-	43
12	2728 X	2447	-0-	-281 B	-573326	208	1	2239	2	Y	-0-	43
*01	2728 X	2483	-0-	-245 B	-573326	226	1	2251	2	Y	5	48

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538												
08	2201 N	1451	-0-	-750 B	-93679	131	1	1318	2	Y	2	27
09	1950 N	1615	-0-	-335 B	-93679	143	1	1471	2	Y	1	28
10	2015 N	1371	-0-	-644 B	-93679	123	1	1248	2	Y	-0-	28
11	1410 N	1429	-0-	19 B	-93660	128	1	1301	2	Y	-0-	28
12	1674 N	1404	-0-	-270 B	-93660	119	1	1285	2	Y	-0-	28
01	1364 N	1428	-0-	64 B	-93596	130	1	1295	2	Y	3	31

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.10377 - 13412	
08	7967 X	6003	-0-	-1964 B	-0-	540	1	5441	2	Y	20	99
						22	9					
09	7710 X	7700	-0-	-10 B	-0-	681	1	7012	2	Y	6	105
						7	9					
10	7460 X	7460	-0-	-0- B	-0-	669	1	6791	2	Y	-0-	105
11	7423 X	7423	-0-	-0- B	-0-	667	1	6756	2	Y	-0-	105
12	7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	652	1	7020	2	Y	-0-	105
*01	7682 X	7682	-0-	-0- B	-0-	699	1	6964	2	Y	17	122
						19	9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9629 - 12491	
08	3596 X	2621	-0-	-975 B	-0-	236	1	2376	2	Y	8	44
						9	9					
09	3480 X	2675	-0-	-805 B	-0-	237	1	2436	2	Y	2	46
						2	9					
10	3286 X	2555	-0-	-731 B	-0-	229	1	2326	2	Y	-0-	46
11	2970 X	2440	-0-	-530 B	-0-	219	1	2221	2	Y	-0-	46
12	3007 X	2393	-0-	-614 B	-0-	203	1	2190	2	Y	-0-	46
*01	2759 X	2388	-0-	-371 B	-0-	217	1	2164	2	Y	6	52
						7	9					

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9053 - 13080		
08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	120	1	1204	2	Y	17	12 1	36
						19	9						
09	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	182	1	1874	2	Y	29	40 1	25
						32	9						
10	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	236	1	2396	2	Y	43	40 1	28
						47	9						
11	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	259	1	2622	2	Y	30	30 1	28
						33	9						
12	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	261	1	2807	2	Y	46	49 1	25
						51	9						
*01	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	266	1	2649	2	Y	38	46 1	17
						42	9						

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9900 - 12751		
08	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	83	1	833	2	Y	12	8 1	15
						13	9						
09	990 N	878	-0-	-112 B	-0-	77	1	788	2	Y	12	17 1	10
						13	9						
10	961 N	820	-0-	-141 B	-0-	72	1	734	2	Y	13	12 1	11
						14	9						
11	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	74	1	748	2	Y	8	8 1	11
						9	9						
12	899 N	781	-0-	-118 B	-0-	65	1	703	2	Y	12	12 1	11
						13	9						
*01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	77	1	770	2	Y	10	13 1	8
						11	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	1569	-0-	-1190 B	-0-	140	1	1407 2	N	20	14 1		41
						22	9						
09	2280 X	1401	-0-	-879 B	-0-	122	1	1257 2	N	20	27 1		34
						22	9						
10	2263 X	1445	-0-	-818 B	-0-	127	1	1293 2	N	23	22 1		35
						25	9						
11	2190 X	1539	-0-	-651 B	-0-	137	1	1384 2	N	16	16 1		35
						18	9						
12	2108 X	1161	-0-	-947 B	-0-	97	1	1045 2	N	17	18 1		34
						19	9						
01	1581 X	1241	-0-	-340 B	-0-	112	1	1114 2	N	14	19 1		29
						15	9						

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258													
08	1488 X	155	-0-	-1333 B	-0-	21	1	134 3	N	-0-			165
09	1440 X	584	-0-	-856 B	-0-	57	1	527 3	N	-0-			165
10	713 X	258	-0-	-455 B	-0-	36	1	222 3	N	-0-			165
11	690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-			165
12	803 X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			165
*01	1347 X	1347	-0-	-0- B	-0-	1337	2	10 9	N	9	9 8		165

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282													
08	310 X	63	-0-	-247 B	-0-	8	1	55 3	N	-0-			115
09	748 X	748	-0-	-0- B	-0-	73	1	675 3	N	-0-			115
10	791 X	791	-0-	-0- B	-0-	111	1	680 3	N	-0-			115
11	180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			115
12	775 X	678	-0-	-97 B	-0-	678	2		N	-0-			115
01	806 X	555	-0-	-251 B	-0-	545	2	10 9	N	9	9 8		115

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523													
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	20	1	131 3	N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143 3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	19	1	117 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236													
08	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			162
09	180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			162
10	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			162
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			162
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			162
*01	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	641	2	10 9	N	9	9 8		162

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
GRUY				WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	15	1	125	2	Y		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY				WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480				
08	5332	X	5132	-0-	-200	B	-0-	295	1	4816	2	Y	19	50
								21	9					
09	5100	X	4849	-0-	-251	B	-0-	295	1	4554	2	Y	-0-	50
10	5177	X	4859	-0-	-318	B	-0-	295	1	4451	2	Y	103	103 8 50
								113	9					
11	5010	X	4451	-0-	-559	B	-0-	291	1	4160	2	Y	-0-	50
12	5146	X	1481	-0-	-3665	B	-0-	295	1	1186	2	Y	-0-	50
01	5146	X	1682	-0-	-3464	B	-0-	295	1	1387	2	Y	-0-	50

GRUY				WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607				
08	2604	X	1746	-0-	-858	B	-0-	260	1	1486	2	Y	-0-	-0-
09	2520	X	1853	-0-	-667	B	-0-	260	1	1593	2	Y	-0-	-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2429	2	Y	-0-	-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1488	2	Y	-0-	-0-
12	1922	N	1156	-0-	-766	B	-0-	260	1	896	2	Y	-0-	-0-
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	260	1	2167	2	Y	-0-	-0-

GRUY				WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY				WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578				
08	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	25	1	708	2	Y	-0-	-0-
09	660	N	488	-0-	-172	B	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	25	1	512	2	Y	-0-	-0-
11	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	29	1	541	2	Y	-0-	-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	25	1	537	2	Y	-0-	-0-
01	527	N	410	-0-	-117	B	-0-	25	1	385	2	Y	-0-	-0-

GRUY				WELL #: 7		RRCID -> 234306		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) DYNAMIC PRODUCTION, INC. GRUY		//CONT.// //CONT.//	54889 200 237926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	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	* EOM BALANCE

KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM FREER RANCH 196		460054		WELL #:	13	RRCID -> 234539		COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7822 - 8525
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15												

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC PEAL RANCH		916954		WELL #:	3	RRCID -> 201324		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8032 - 8278
08	2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-	369	1	1464 2	N	-0-		123
09	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	359	1	1444 2	N	-0-		123
10	1891 N	1845	-0-	-46 B	-0-	370	1	1475 2	N	-0-		123
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	358	1	1460 2	N	-0-		123
12	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	332	1	1698 2	N	-0-		123
*01	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	372	1	1564 2	N	-0-		123

PEAL RANCH		916954		WELL #:	2	RRCID -> 201429		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8000 - 8232
08	124 X	96	-0-	-28 B	-0-	11	1	85 2	N	-0-		194
09	120 X	100	-0-	-20 B	-0-	13	1	87 2	N	-0-		194
10	153 X	153	-0-	-0- B	-0-	11	1	142 2	N	-0-		194
11	686 X	686	-0-	-0- B	-0-	360	1	324 2	N	2	2 8	194
12	474 X	474	-0-	-0- B	-0-	167	1	307 2	N	-0-		194
*01	345 X	345	-0-	-0- B	-0-	45	1	300 2	N	-0-		194

PEAL RANCH		916954		WELL #:	5	RRCID -> 202605		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044 - 8286
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		162
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		162
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		162
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		162
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		162

PEAL RANCH		916954		WELL #:	6	RRCID -> 203152		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965 - 8201
08	47 X	47	-0-	-0- B	-0-	6	1	41 2	N	-0-		265
09	73 X	73	-0-	-0- B	-0-	8	1	65 2	N	-0-		265
10	62 X	26	-0-	-36 B	-0-	3	1	23 2	N	-0-		265
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		265
12	97 X	97	-0-	-0- B	-0-	84	1	13 2	N	-0-		265
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		265

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900 - 8235
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-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
08	3162 X	982	-0-	-2180	B	-0-	221	1	761	2	N	110
09	2850 X	225	-0-	-2625	B	-0-	59	1	166	2	N	110
10	2945 X	2089	-0-	-856	B	-0-	319	1	1770	2	N	110
11	2850 X	1149	-0-	-1701	B	-0-	202	1	947	2	N	110
12	2480 X	1112	-0-	-1368	B	-0-	332	1	780	2	N	110
01	2077 X	1969	-0-	-108	B	-0-	372	1	1597	2	N	110

PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 - 8222
08	1736 N	1553	-0-	-183	B	-0-	372	1	1181	2	N	134
09	1560 N	1527	-0-	-33	B	-0-	360	1	1167	2	N	134
10	1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1182	2	N	216
							90	9				
11	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	358	1	1169	2	N	36
12	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	308	1	1290	2	N	36
01	1643 N	1576	-0-	-67	B	-0-	372	1	1204	2	N	36

PEAL, J B				WELL #:	1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195 - 8218
08	4774 X	4262	-0-	-512	B	-0-	847	1	3415	2	N	37
09	4620 X	4538	-0-	-82	B	-0-	903	1	3634	2	N	37
							1	9				
10	4774 X	4759	-0-	-15	B	-0-	856	1	3903	2	N	37
11	5344 X	5344	-0-	-0-	B	-0-	990	1	4200	2	N	177
							154	9				
12	4681 X	4623	-0-	-58	B	-0-	826	1	3755	2	N	37
							42	9				
*01	5105 X	5105	-0-	-0-	B	-0-	979	1	4126	2	N	37

PEAL RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776 - 8122
08	2480 X	2417	-0-	-63	B	-0-	369	1	2048	2	N	143
09	2490 X	1937	-0-	-553	B	-0-	356	1	1581	2	N	143
10	2573 X	2245	-0-	-328	B	-0-	343	1	1902	2	N	143
11	2490 X	2072	-0-	-418	B	-0-	358	1	1712	2	N	143
							2	9				
12	2542 X	1295	-0-	-1247	B	-0-	332	1	963	2	N	143
01	2418 X	2111	-0-	-307	B	-0-	372	1	1739	2	N	143

PEAL RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275 - 8297
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		195
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		195
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		195
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		195
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		195
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		195

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690 -	8857
08	6541 X	6184	-0-	-357 B	-0-	372 1	5812 2	N	-0-			41
09	6330 X	6175	-0-	-155 B	-0-	360 1	5814 2	N	1	1 8		41
						1 9						
10	6541 X	5895	-0-	-646 B	-0-	371 1	5524 2	N	-0-			41
11	6270 X	5714	-0-	-556 B	-0-	346 1	5366 2	N	2	2 8		41
						2 9						
12	6479 X	5466	-0-	-1013 B	-0-	310 1	5156 2	N	-0-			41
01	6386 X	5826	-0-	-560 B	-0-	372 1	5454 2	N	-0-			41

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8302 -	8306
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37
01	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
08	6076 X	5615	-0-	-461 B	-0-	372 1	5243 2	N	-0-			39
09	5880 X	5584	-0-	-296 B	-0-	360 1	5224 2	N	-0-			39
10	6076 X	5478	-0-	-598 B	-0-	372 1	5106 2	N	-0-			39
11	5610 X	5195	-0-	-415 B	-0-	358 1	4837 2	N	-0-			39
12	5797 X	5078	-0-	-719 B	-0-	332 1	4746 2	N	-0-			39
01	5766 X	4903	-0-	-863 B	-0-	372 1	4531 2	N	-0-			39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7991 -	8236
08	6293 X	5198	-0-	-1095 B	-0-	662 1	4536 2	N	-0-			231
09	6090 X	6003	-0-	-87 B	-0-	621 1	5379 2	N	3	3 8		231
						3 9						
10	6293 X	5706	-0-	-587 B	-0-	712 1	4994 2	N	-0-			231
11	5820 X	5058	-0-	-762 B	-0-	570 1	4488 2	N	-0-			231
12	6200 X	5284	-0-	-916 B	-0-	675 1	4609 2	N	-0-			231
01	6200 X	5534	-0-	-666 B	-0-	749 1	4785 2	N	-0-			231

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
08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	307 1	1147 2	N	-0-			287
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	329 1	1080 2	N	-0-			287
10	1364 X	993	-0-	-371	-0-	294 1	698 2	N	1			288
						1 9						
11	1410 X	937	-0-	-473	-0-	356 1	581 2	N	-0-			288
12	1457 X	1357	-0-	-100	-0-	547 1	810 2	N	-0-	176 1		112
01	1457 X	930	-0-	-527	-0-	315 1	615 2	N	-0-			112

 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	476	1	1777	2	N	-0-			166
09	2580 X	2269	-0-	-311	-0-	528	1	1729	2	N	11			177
						12	9							
10	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	641	1	1526	2	N	8			185
						9	9							
11	2580 X	1766	-0-	-814	-0-	669	1	1095	2	N	2			187
						2	9							
12	2511 X	2393	-0-	-118	-0-	962	1	1422	2	N	8			195
						9	9							
01	2356 X	2203	-0-	-153	-0-	745	1	1458	2	N	-0-			195

 BOPCO, L.P. 082967
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

08	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	91	1	1176	2	Y	14	8	1	10
						15	9							
09	1530 N	1070	-0-	-460	-0-	81	1	976	2	Y	12	19	1	3
						13	9							
10	1488 N	833	-0-	-655	-0-	66	1	752	2	Y	14	11	1	6
						15	9							
11	1230 N	918	-0-	-312	-0-	57	1	843	2	Y	16	14	1	8
						18	9							
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	21	14	1	15
						23	9							
*01	837 N	763	-0-	-74	-0-	50	1	700	2	Y	12	18	1	9
						13	9							

 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

08	4619 X	3439	-0-	-1180	-0-	243	1	3153	2	Y	39	22	1	28
						43	9							
09	4230 X	2889	-0-	-1341	-0-	220	1	2645	2	Y	22	44	1	6
						24	9							
10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4139	2	Y	53	35	1	24
						58	9							
11	4230 X	2348	-0-	-1882	-0-	147	1	2173	2	Y	25	37	1	12
						28	9							
12	4123 X	2333	-0-	-1790	-0-	169	1	2136	2	Y	25	20	1	17
						28	9							
*01	4557 X	3518	-0-	-1039	-0-	233	1	3245	2	Y	36	25	1	28
						40	9							

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF. 10356 - 11082

08	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	207	1	2689	2	Y	95	46	1	68
						105	9							
09	2550 X	1420	-0-	-1130	-0-	105	1	1260	2	Y	50	104	1	14
						55	9							
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	253	1	2895	2	Y	168	105	1	77
						185	9							
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	247	1	3655	2	Y	195	177	1	95
						215	9							
12	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	186	1	2345	2	Y	132	136	1	91
						145	9							
*01	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	197	1	2751	2	Y	138	119	1	110
						152	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	3268	-0-	-142	-0-	231 1	2995 2	Y	38	18 1		27
						42 9						
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	252 1	3038 2	Y	34	51 1		10
						37 9						
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	252 1	2878 2	Y	49	36 1		23
						54 9						
11	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	189 1	2795 2	Y	43	45 1		21
						47 9						
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	276 1	3489 2	Y	57	39 1		39
						63 9						
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	233 1	3252 2	Y	47	49 1		37
						52 9						

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

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-

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	210 1	2722 2	Y	23	11 1		16
						25 9						
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	248 1	2987 2	Y	26	35 1		7
						29 9						
10	2635 X	2413	-0-	-222	-0-	192 1	2189 2	Y	29	23 1		13
						32 9						
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	231 1	3425 2	Y	43	35 1		21
						47 9						
12	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	196 1	2476 2	Y	32	31 1		22
						35 9						
*01	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	171 1	2380 2	Y	26	27 1		21
						29 9						

 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	266 1	3453 2	Y	39	18 1		28
						43 9						
09	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	245 1	2946 2	Y	36	54 1		10
						40 9						
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	253 1	2890 2	Y	53	39 1		24
						58 9						
11	3630 X	3272	-0-	-358	-0-	203 1	3015 2	Y	49	49 1		24
						54 9						
12	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	258 1	3252 2	Y	57	42 1		39
						63 9						
*01	3751 X	3462	-0-	-289	-0-	228 1	3179 2	Y	50	49 1		40
						55 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	129 1	1672 2	Y	80	23 1		57
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	88 9	3343 2	Y	174	183 1		48
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	278 1	972 2	Y	74	88 1		34
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	191 9		Y	-0-	34 1		-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	85 1		Y	-0-			-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	81 9		Y	-0-			-0-

 EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

08	2356 X	1981	-0-	-375	-0-	139 1	1812 2	Y	27	14 1		19
09	2280 X	1707	-0-	-573	-0-	30 9	1550 2	Y	25	37 1		7
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	28 9	1705 2	Y	42	30 1		19
11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	149 1	1703 2	Y	37	38 1		18
12	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	46 9	1541 2	Y	35	29 1		24
*01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	115 1	1691 2	Y	35	31 1		28

 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

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-

 CODY ENERGY LLC 164455
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF. 10384 - 10520

08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	67 1	867 3	Y	29	29 0		-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	32 9	940 3	Y	59	59 0		-0-
10	1085 N	895	-0-	-190	-0-	78 1	787 3	Y	35	35 0		-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	65 9	743 3	Y	41	41 0		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	69 1	1334 3	Y	39	39 0		-0-
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	39 9	1027 3	Y	41	41 0		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455									
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 INJECT. (I) PROD 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		1889 X	1889	-0-	-0-	132	1	1710	3	Y	43	84 0	94
						47	9						
09		1680 X	1339	-0-	-341	100	1	1199	3	Y	36		130
						40	9						
10		2521 X	2521	-0-	-0-	200	1	2280	3	Y	37		167
						41	9						
11		3297 X	3297	-0-	-0-	206	1	3051	3	Y	36	92 0	111
						40	9						
12		2204 X	2204	-0-	-0-	157	1	1977	3	Y	64	94 0	81
						70	9						
01		1519 N	1419	-0-	-100	95	1	1324	3	Y	-0-		81

LOPEZ, HECTOR		WELL #:		2	RRCID -> 121773			COMPL. DATE 06/26/1986			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-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		
08		496 N	151	-0-	-345	11	1	140	3	Y	-0-		-0-
09		480 N	69	-0-	-411	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
10		341 N	179	-0-	-162	14	1	165	3	Y	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-		-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	131	-0-	-55	9	1	122	3	Y	-0-		-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146827			COMPL. DATE 09/21/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 146950			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472		
								N/A					
08		1935 N	1935	-0-	-0-	138	1	1788	3	Y	8	18 0	19
						9	9						
09		1651 N	1651	-0-	-0-	126	1	1521	3	Y	4		23
						4	9						
10		1565 X	1565	-0-	-0-	125	1	1431	3	Y	8		31
						9	9						
11		2320 X	2320	-0-	-0-	146	1	2167	3	Y	6	17 0	20
						7	9						
12		2646 X	2646	-0-	-0-	193	1	2436	3	Y	15	17 0	18
						17	9						
*01		2318 X	2318	-0-	-0-	155	1	2163	3	Y	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
CODY ENERGY LLC			//CONT.// 164455									
PEREZ			WELL #: 1		RRCID -> 150073			COMPL. DATE 05/16/1994			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	8	19 0
						9	9					20
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	91	1	1097	3	Y	7	27
						8	9					
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	3	Y	8	35
						9	9					
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	170	1	2521	3	Y	7	19 0
						8	9					23
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	3	Y	12	19 0
						13	9					16
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	121	1	1691	3	Y	-0-	16

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 159930			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500	
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2042	3	Y	17	33 0
						19	9					37
09	1230 N	785	-0-	-445	-0-	60	1	718	3	Y	6	43
						7	9					
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	182	1	2081	3	Y	15	58
						17	9					
11	2070 N	1525	-0-	-545	-0-	96	1	1418	3	Y	10	32 0
						11	9					36
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	205	1	2590	3	Y	25	30 0
						28	9					31
01	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	131	1	1827	3	Y	-0-	31

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 169606			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858	
08	3627 X	2381	-0-	-1246	-0-	170	1	2205	3	Y	5	25 0
						6	9					21
09	3510 X	2158	-0-	-1352	-0-	165	1	1985	3	Y	7	28
						8	9					
10	2666 X	1081	-0-	-1585	-0-	86	1	988	3	Y	6	34
						7	9					
11	2580 X	1229	-0-	-1351	-0-	77	1	1146	3	Y	5	19 0
						6	9					20
12	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	138	1	1736	3	Y	12	17 0
						13	9					15
01	2387 X	419	-0-	-1968	-0-	28	1	391	3	Y	-0-	15

LONGORIA, OCTAVIO ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 170870			COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	3	10 0
						3	9					9
09	990 N	741	-0-	-249	-0-	57	1	681	3	Y	3	12
						3	9					
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	74	1	843	3	Y	6	18
						7	9					
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	Y	5	10 0
						6	9					13
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	10	11 0
						11	9					12
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	3	Y	-0-	12

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CODY ENERGY LLC			//CONT.// 164455										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	5	-0-
							6	9				5	0
09		870 N	354	-0-	-516	-0-	25	1	307	3	Y	20	-0-
							22	9				20	0
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	222	3	Y	11	-0-
							12	9				11	0
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	Y	11	-0-
							12	9				11	0
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	1	-0-
							1	9				1	0

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 177458			COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514		
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-

L. LONGORIA			WELL #: 11ST		RRCID -> 178610			COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890		
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	1	-0-
							1	9				3	0
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	3
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	3
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	1
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-	-0-
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 186884			COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870		
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-

D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER			195797 WELL #: 1		RRCID -> 070596			COMPL. DATE 03/30/1976			TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A		
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

SCOTT & HOPPER			WELL #: 4		RRCID -> 213616			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112		
08		2201 X	90	-0-	-2111	-0-	40	1	50	2	N	-0-	82
09		1380 X	271	-0-	-1109	-0-	159	1	112	2	N	-0-	82
10		434 X	130	-0-	-304	-0-	22	1	108	2	N	-0-	82
11		194 X	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	2	N	-0-	82
*12		625 X	625	-0-	-0-	-0-	520	1	105	2	N	-0-	82
*01		755 X	755	-0-	-0-	-0-	678	1	77	2	N	-0-	82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1240 N	92	-0-	-1148	-0-	41	1	51	2	N	-0-	-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	473	1	336	2	N	-0-	-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	N	-0-	-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	2	N	-0-	-0-
*12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	382	1	78	2	N	-0-	-0-
*01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1086	1	124	2	N	-0-	-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	43
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	43
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	43
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

08		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	82
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	82
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	82
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				1	49	1	34
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

08		4216 X	3492	-0-	-724	-0-	1357	1	2048	2	N	79	187	1	127		
09		4110 X	2894	-0-	-1216	-0-	87	9	1309	1	1565	2	N	18	145		
10		4247 X	3100	-0-	-1147	-0-	20	9	1199	1	1864	2	N	34	179		
11		4110 X	3312	-0-	-798	-0-	37	9	1448	1	1733	2	N	119	298		
12		4123 X	1365	-0-	-2758	-0-	131	9	637	1	714	2	N	13	194	1	117
01		3503 X	2020	-0-	-1483	-0-	14	9	571	1	1438	2	N	10	127		
							11	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9727 - 9746	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8254 - 9510	
08		3658 X	3014	-0-	-644	-0-	698	1	2309	2	N	6		165
								7						
09		3540 X	3415	-0-	-125	-0-	754	1	2657	2	N	4		169
								4						
10		3565 X	3346	-0-	-219	-0-	672	1	2673	2	N	1		170
								1						
11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	754	1	2862	2	N	-0-		170
12		3534 X	1609	-0-	-1925	-0-	332	1	1275	2	N	2		172
								2						
01		3534 X	2471	-0-	-1063	-0-	296	1	2173	2	N	2		174
								2						

SKIPPER				WELL #:	6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		25
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		25
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

MARTINEZ G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10194 - 10380	
08		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1386	3	4	9	N	4		184
09		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-		184
10		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-		184
11		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-		184
12		1395 X	912	-0-	-483	-0-	911	3	1	9	N	1		185
01		1395 X	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			N	-0-		185

OXY USA INC.				630591										
LOPEZ, H.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556	
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4327	2	290	9	N	264	185	1
09		4290 X	4046	-0-	-244	-0-	3776	2	270	9	N	245	193	1
10		4402 X	4026	-0-	-376	-0-	3781	2	245	9	N	223	188	1
11		4470 X	3793	-0-	-677	-0-	3529	2	264	9	N	240	371	1
12		4619 X	3760	-0-	-859	-0-	3505	2	255	9	N	232	207	1
01		4619 X	3677	-0-	-942	-0-	3403	2	274	9	N	249	190	1

LOPEZ, H.				WELL #:	2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10566 - 11155	
08		5890 X	5450	-0-	-440	-0-	5146	2	304	9	N	276	357	0
09		5700 X	4963	-0-	-737	-0-	4660	2	303	9	N	275	194	0
10		5704 X	5130	-0-	-574	-0-	4846	2	284	9	N	258	191	1
11		5520 X	4695	-0-	-825	-0-	4435	2	260	9	N	236	385	1
12		5704 X	4675	-0-	-1029	-0-	4427	2	248	9	N	225	182	1
01		5456 X	4618	-0-	-838	-0-	4365	2	253	9	N	230	200	1

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701 - 11475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11598 2	458 9	N		416	382 1		186
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10630 2	406 9	N		369	374 1		181
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10729 2	416 9	N		378	378 1		181
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10283 2	382 9	N		347	381 1		147
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10397 2	398 9	N		362	391 1		118
*01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10213 2	400 9	N		364	198 1		284

LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237 - 11324				
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5107 2	229 9	N		208	184 0		128
09	5430	X	4947	-0-	-483	-0-	4737 2	210 9	N		191	193 0		126
10	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	4796 2	221 9	N		201	178 0		149
11	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4559 2	204 9	N		185	183 0		151
12	5363	X	4781	-0-	-582	-0-	4586 2	195 9	N		177	167 0		161
01	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	4489 2	228 9	N		207	195 0		173

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075				
08	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2646 2	105 9	N		95			172
09	2970	X	2561	-0-	-409	-0-	2480 2	81 9	N		74	179 1		67
10	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	2468 2	90 9	N		82			149
11	2760	X	2280	-0-	-480	-0-	2208 2	72 9	N		65	184 0		30
*12	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2201 2		N		-0-			30
01	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2382 2	97 9	N		88			212

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985				
08	4464	X	93	-0-	-4371	-0-	93 2		N		-0-			145
09	3810	X	108	-0-	-3702	-0-	108 2		N		-0-			145
10	2015	X	183	-0-	-1832	-0-	164 2	19 9	N		17			162
11	420	X	229	-0-	-191	-0-	229 2		N		-0-			162
12	434	X	60	-0-	-374	-0-	60 2		N		-0-			162
*01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N		-0-			162

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188				
08	1767	N	536	-0-	-1231	-0-	512 2	24 9	N		22	185 0		50
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2206 2	160 9	N		145			195
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1659 2	79 9	N		72	180 0		87
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1557 2	69 9	N		63			150
12	2449	N	1584	-0-	-865	-0-	1515 2	69 9	N		63			213
01	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1212 2	57 9	N		52	193 0		72

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			223
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10474 - 11032				
08	79825	X	49902	-0-	-29923	-0-	48424 2	1478 9	Y		1344	1258 1		140
09	69570	X	42763	-0-	-26807	-0-	41443 2	1320 9	Y		1200	1193 1		147
10	40238	X	39835	-0-	-403	-0-	38548 2	1287 9	Y		1170	1188 1		129
11	38940	X	35716	-0-	-3224	-0-	34689 2	1027 9	Y		934	997 1		66
12	40238	X	34203	-0-	-6035	-0-	32974 2	1229 9	Y		1117	1083 1		100
01	40238	X	31177	-0-	-9061	-0-	29834 2	1343 9	Y		1221	1190 1		131

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334					
08	60264 X	45667	-0-	-14597	-0-	44679	2	988	9	Y	898	826	1	93
09	53280 X	41121	-0-	-12159	-0-	40239	2	882	9	Y	802	797	1	98
10	53599 X	34704	-0-	-18895	-0-	33844	2	860	9	Y	782	794	1	86
11	49170 X	32085	-0-	-17085	-0-	31399	2	686	9	Y	624	666	1	44
12	49414 X	29166	-0-	-20248	-0-	28310	2	856	9	Y	778	753	1	69
01	45663 X	29101	-0-	-16562	-0-	28060	2	1041	9	Y	946	914	1	101

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600					
08	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	16799	2	622	9	Y	565	517	1	59
09	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15031	2	554	9	Y	504	501	1	62
10	18507 X	15327	-0-	-3180	-0-	14787	2	540	9	Y	491	499	1	54
11	17910 X	14497	-0-	-3413	-0-	14065	2	432	9	Y	393	419	1	28
12	18166 X	14305	-0-	-3861	-0-	13975	2	330	9	Y	300	301	1	27
01	17422 X	13090	-0-	-4332	-0-	12754	2	336	9	Y	305	299	1	33

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840					
08	50468 X	36090	-0-	-14378	-0-	35126	2	964	9	Y	876	808	1	91
09	44160 X	32096	-0-	-12064	-0-	31236	2	860	9	Y	782	777	1	96
10	37913 X	30708	-0-	-7205	-0-	29870	2	838	9	Y	762	774	1	84
11	36690 X	28422	-0-	-8268	-0-	27753	2	669	9	Y	608	649	1	43
12	37913 X	27187	-0-	-10726	-0-	26448	2	739	9	Y	672	655	1	60
01	36084 X	24464	-0-	-11620	-0-	23693	2	771	9	Y	701	686	1	75

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850					
08	77779 X	50711	-0-	-27068	-0-	49164	2	1547	9	Y	1406	1298	1	146
09	68460 X	45104	-0-	-23356	-0-	43722	2	1382	9	Y	1256	1248	1	154
10	60264 X	45099	-0-	-15165	-0-	43753	2	1346	9	Y	1224	1243	1	135
11	56850 X	40838	-0-	-16012	-0-	39763	2	1075	9	Y	977	1043	1	69
12	54808 X	39698	-0-	-15110	-0-	38690	2	1008	9	Y	916	903	1	82
01	50716 X	37135	-0-	-13581	-0-	36073	2	1062	9	Y	965	944	1	103

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550					
08	66309 X	38037	-0-	-28272	-0-	37105	2	932	9	Y	847	784	1	88
09	52620 X	33233	-0-	-19387	-0-	32400	2	833	9	Y	757	752	1	93
10	37727 X	32395	-0-	-5332	-0-	31584	2	811	9	Y	737	749	1	81
11	36510 X	10985	-0-	-25525	-0-	10337	2	648	9	Y	589	628	1	42
12	37727 X	10652	-0-	-27075	-0-	10063	2	589	9	Y	535	529	1	48
01	37727 X	12689	-0-	-25038	-0-	12213	2	476	9	Y	433	435	1	46

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630					
08	57816 X	57816	-0-	-0-	-0-	55774	2	2042	9	Y	1856	1712	1	193
09	52200 X	45782	-0-	-6418	-0-	43959	2	1823	9	Y	1657	1647	1	203
10	67394 X	42583	-0-	-24811	-0-	40806	2	1777	9	Y	1615	1640	1	178
11	65220 X	33862	-0-	-31358	-0-	32443	2	1419	9	Y	1290	1376	1	92
12	63674 X	36573	-0-	-27101	-0-	35141	2	1432	9	Y	1302	1278	1	116
01	57815 X	42859	-0-	-14956	-0-	41571	2	1288	9	Y	1171	1162	1	125

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321												
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		0 W	17109	-0-	17109	94674	300 1	16653 2	N	142		265
							156 9					
09	106520	X	11846	-0-	-94674	-0-	450 1	11321 2	N	68	188 1	145
							75 9					
10	27063	X	10148	-0-	-16915	-0-	300 1	9768 2	N	73		218
							80 9					
11	23430	X	7435	-0-	-15995	-0-	300 1	7103 2	N	29		247
							32 9					
12	17112	X	5610	-0-	-11502	-0-	300 1	5284 2	N	24	174 1	97
							26 9					
01	17112	X	4656	-0-	-12456	-0-	300 1	4322 2	N	31		128
							34 9					

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396												
08		0 W	81603	-0-	81603	84675	600 1	78602 2	N	2183	2012 1	263
							2401 9					
09		0 W	87658	-0-	87658	172333	600 1	84087 2	N	2701	2621 1	343
							2971 9					
10	281466	X	109133	-0-	-172333	-0-	600 1	105221 2	N	3011	3182 1	172
							3312 9					
11	134340	X	104155	-0-	-30185	-0-	600 1	100108 2	N	3134	2999 1	307
							3447 9					
12	138818	X	101550	-0-	-37268	-0-	600 1	97687 2	N	2966	2860 1	413
							3263 9					
01	109120	X	96621	-0-	-12499	-0-	510 1	93150 2	N	2692	2857 1	248
							2961 9					

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858												
01	36630	X	17567	-0-	-19063	-0-	330 1	16466 2	N	701	574 1	127
							771 9					

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING 882776												
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-		-0-
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015											

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	Y	6	15 1	4
						7 9					
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	Y	-0-	4 1	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*01	124 N	18	-0-	-106	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
HILL, J. H. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	5884 - 5896
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	2263 #	1416	-0-	-847	-0-	1416 2						15
09	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2						15
10	1302 #	721	-0-	-581	-0-	719 2	2	9	N	2		17
11	1380 #	469	-0-	-911	-0-	469 2			N			17
12	1426 #	397	-0-	-1029	-0-	397 2			N			17
01	1426 #	164	-0-	-1262	-0-	164 2			N			17

LOS INDIOS (M)			54955 522	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #: 26 D	RRCID -> 132624	COMPL. DATE 10/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6792	- 6810				
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20 1	154 2		N	-0-		-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	178	-0-	178	178	21 1	157 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	109	-0-	109	287	9 1	100 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	170	-0-	170	457	14 1	156 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	161	-0-	161	618	13 1	148 2		N	-0-		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL			WELL #: 28 F	RRCID -> 133154	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 6881	- 6900				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS INDIOS (O)			54955 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #: 28 D	RRCID -> 133151	COMPL. DATE 12/04/1989	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7118	- 7126				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #: 45 D	RRCID -> 138357	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7070	- 7080			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 47 D		RRCID -> 165221		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4302 - 4317					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4317 - 4363					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917											
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SCHALEBEN		WELL #:	4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492			
08	2480 X	882	-0-	-1598	-0-	840	2	42	9	N	38		185
09	2220 X	1208	-0-	-1012	-0-	1186	2	22	9	N	20		205
10	2294 X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-		205
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	N	36	188 0	53
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10		63
01	1767 N	834	-0-	-933	-0-	808	2	26	9	N	24		87

SCHALEBEN		WELL #:	7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162			
08	1271 N	410	-0-	-861	-0-	410	2			N	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-		-0-
10	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-		-0-
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-		-0-
12	558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-		-0-
01	558 N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831			
08	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	520	1	12517	2	N	17		145
09	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	518	1	12310	2	N	25	114 1	56
10	13702 X	13475	-0-	-227	-0-	542	1	12898	2	N	32		88
11	13260 X	12584	-0-	-676	-0-	12516	2	68	9	N	62	113 1	37
12	13702 X	12774	-0-	-928	-0-	12751	2	23	9	N	21		58
01	13485 X	13042	-0-	-443	-0-	13019	2	23	9	N	21		79

SCHALEBEN		WELL #:	1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459			
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	2	N	-0-		-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	97	1	2315	2	N	-0-		-0-
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-		-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-		-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-		-0-
*01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-		-0-

HILL, J.H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035			
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	2	Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	Y	-0-		-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	58	1	427	2	Y	-0-		-0-
11	450 X	394	-0-	-56	-0-	32	1	362	2	Y	-0-		-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-		-0-
*01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	Y	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	54955 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954											
GOLDSTON, W.L.			WELL #:	23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12588 - 12672			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHALEBEN			WELL #:	3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	12332 - 12478			
08		T. A.	398	-0-	398	398	45	1	353	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	1	-0-	1	399	1	2			N	-0-			-0-
10		T. A.	34	-0-	34	433	4	1	30	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	433					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	433					N	-0-			-0-
*01		433 X	-0-	-0-	-433	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL			WELL #:	46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	9667 - 9679			
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	2			33
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	152	1	1175	2	N	1			34
10		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	148	1	1083	2	N	1			35
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1195	2	N	2			37
12		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	103	1	1145	2	N	4			41
*01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	103	1	1149	2	N	1			42

SOUTHWEST OIL & LAND INC.			WELL #:	1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12179 - 12278			
08		3410 X	3299	-0-	-111	-0-	372	1	2923	2	Y	4			31
09		3300 X	3117	-0-	-183	-0-	357	1	2753	2	Y	6	25	1	12
10		3720 X	3083	-0-	-637	-0-	369	1	2705	2	Y	8			20
11		3600 X	3254	-0-	-346	-0-	264	1	2972	2	Y	16	27	1	9
12		3596 X	3216	-0-	-380	-0-	265	1	2945	2	Y	5			14
01		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	260	1	2897	2	Y	5			19

SOUTHWEST OIL & LAND INC.			WELL #:	2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11897 - 12000			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	10937 - 10941			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-				-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	N	-0-				-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	-0-				-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-				-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	-0-				-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	N	-0-				-0-

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820			
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	N	4				36
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	6	28	1		14
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	8				22
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	15	28	1		9
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	6				15
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	5				20

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	Y	-0-				-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	2	Y	-0-				-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	Y	-0-				-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	2	Y	-0-				-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-				-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	678	2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10336 - 10342			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	4				31
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	6	25	1		12
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	8				20
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	16	27	1		9
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	5				14
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	5				19

LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3493 - 3496			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
LOS INDIOS (5100)		54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7	RRCID -> 098428	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5089 - 5095				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F	RRCID -> 133970	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5112 - 5132				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F	RRCID -> 136185	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 7739	PERF. 5294 - 5304				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F	RRCID -> 165465	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5336 - 5350				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

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

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5188		- 5760			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190		- 4200			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130		- 4140			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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			
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: T 1		RRCID -> 144273		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4462		- 4474			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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												
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026												
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2	Y	-0-		-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-		-0-
11	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2	Y	-0-		-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10759 - 11065		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	202	1	2906	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	230	1	2776	2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	250	1	3117	2	N	-0-			-0-
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	270	1	3231	2	N	-0-			-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	275	1	3245	2	N	-0-			-0-
*01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	280	1	3114	2	N	-0-			-0-

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11307		PERF.10960 - 11102		
08	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	605	1	8701	2	N	-0-			-0-
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	516	1	6240	2	N	-0-			-0-
10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	518	1	6465	2	N	-0-			-0-
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	488	1	5831	2	N	-0-			-0-
12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	495	1	5852	2	N	-0-			-0-
*01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	450	1	5007	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10990 - 11090				
08	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	72	1	1040	2	Y	-0-			-0-
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-			-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-			-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	-0-			-0-
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	146	1	1719	2	Y	-0-			-0-
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-			-0-

OXY USA INC. RANCHES, F. G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867		PERF.11072 - 12585				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	651 X	610	-0-	-41	-0-	56	1	554	2	N	-0-			-0-
09	810 X	599	-0-	-211	-0-	49	1	550	2	N	-0-			-0-
10	837 X	646	-0-	-191	-0-	52	1	594	2	N	-0-			-0-
11	810 X	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	206 1	2038 2	N	-0-	1
09	2640 X	2258	-0-	-382	-0-	184 1	2073 2	N	1	2
10	2728 X	2463	-0-	-265	-0-	197 1	2266 2	N	-0-	1
11	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	206 1	2099 2	N	-0-	1
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	1
01	2449 X	2024	-0-	-425	-0-	191 1	1833 2	N	-0-	1

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136		
08	4247 X	2575	-0-	-1672	-0-	237 1	2338 2	N	-0-	-0-
09	4050 X	1901	-0-	-2149	-0-	156 1	1745 2	N	-0-	-0-
10	3627 X	2073	-0-	-1554	-0-	167 1	1906 2	N	-0-	-0-
11	3510 X	3058	-0-	-452	-0-	275 1	2783 2	N	-0-	-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	-0-
01	2573 X	1742	-0-	-831	-0-	166 1	1576 2	N	-0-	-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178		
08	4588 X	3493	-0-	-1095	-0-	322 1	3170 2	N	1	1
09	3960 X	2782	-0-	-1178	-0-	229 1	2552 2	N	1	2
10	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	318 1	3638 2	N	-0-	1
11	3990 X	3447	-0-	-543	-0-	310 1	3137 2	N	-0-	-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-	-0-
01	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	337 1	3207 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603		
08	2201 X	526	-0-	-1675	-0-	48 1	478 2	N	-0-	-0-
09	2130 X	386	-0-	-1744	-0-	32 1	354 2	N	-0-	-0-
10	1364 X	451	-0-	-913	-0-	36 1	415 2	N	-0-	-0-
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	225 1	2285 2	N	-0-	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
*01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	81 1	773 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 12930
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-
09	930	X	818	-0-	-112	-0-	67	1	751	2	N	-0-
10	1116	X	692	-0-	-424	-0-	56	1	636	2	N	-0-
11	1080	X	853	-0-	-227	-0-	77	1	776	2	N	-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
*01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	2	N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)				54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
BENAVIDES, BELIA R. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7422 - 7434
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	2	N	-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 7611 - 7671
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTINEZ, S.				WELL #:	1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7001 - 7062
08	2449	X	2048	-0-	-401	-0-	272	1	1776	2	Y	-0-
09	2370	X	1795	-0-	-575	-0-	244	1	1550	2	Y	1
10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	284	1	1700	2	Y	1
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	289	1	1684	2	Y	1
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	256	1	1576	2	Y	1
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	282	1	1603	2	Y	1

BENAVIDES, BELIA R. B				WELL #:	1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7212 - 7220
08	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	193	1	2662	2	Y	-0-
09	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	185	1	2617	2	Y	-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	2026	2	Y	-0-
11	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-
12	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	149	1	1803	2	Y	-0-
01	2139	X	2047	-0-	-92	-0-	154	1	1893	2	Y	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 -	7539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2		N	-0-			-0-
09		420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7530 -	7544	
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 -	8009	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 -	8434	
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		WELL #:		11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A		
BENAVIDES TRUST													
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 -	7568	
HAYNES, LEONARD													
08		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	234 1	2323 2	Y	1			1
							1 9						
09		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	203 1	2286 2	Y	-0-			1
10		2573 X	2449	-0-	-124	-0-	196 1	2252 2	Y	1	1 0		1
							1 9						
11		2490 X	2341	-0-	-149	-0-	210 1	2131 2	Y	-0-	1 0		-0-
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-
01		2573 X	2267	-0-	-306	-0-	214 1	2053 2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

08	4154	X	186	-0-	-3968	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					1
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	2	1	9	Y	1	1	0			1
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	1538	-0-	-880	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88	1	994	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	154	1	1768	2	Y	-0-					1
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	173	1	1755	2	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	176	1	1689	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	920	1	9113	2	Y	3					6
09	10830	X	10124	-0-	-706	-0-	827	1	9296	2	Y	1					7
10	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	781	1	8984	2	Y	1	4	0			4
11	9330	X	8780	-0-	-550	-0-	786	1	7994	2	Y	-0-	2	0			2
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					2
01	9641	X	9552	-0-	-89	-0-	903	1	8649	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	209	1	2071	2	Y	1					1
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	2061	2	Y	-0-					1
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2398	2	Y	1	1	0			1
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	191	1	1937	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	230	1	2198	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	297 1	2943 2	Y	1		1
						1 9					
09	2850 X	2843	-0-	-7	-0-	232 1	2611 2	Y	-0-		1
10	3534 X	3448	-0-	-86	-0-	276 1	3171 2	Y	1	1 0	1
						1 9					
11	3420 X	2991	-0-	-429	-0-	268 1	2723 2	Y	-0-	1 0	-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		-0-
01	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	319 1	3053 2	Y	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544		
08	558 N	285	-0-	-273	-0-	26 1	259 2	Y	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 2	Y	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 1	389 2	Y	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23 1	229 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29 1	275 2	Y	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958		
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23 1	499 2	Y	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	495 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	20 1	459 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	18 1	403 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	20 1	407 2	Y	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220		
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		Y	-0-		-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	411 2		Y	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		Y	-0-		-0-
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652		
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	51 1	499 2	N	-0-		36
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	45 1	504 2	N	-0-		36
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	52 1	595 2	N	3		39
						3 9					
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	45 1	457 2	N	-0-		39
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		39
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	60 1	574 2	N	-0-		39
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542		
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	14 1	142 2	N	-0-		24
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24 1	273 2	N	-0-		24
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 2	N	-0-		24
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 2	N	-0-		24
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		24
01	310 N	159	-0-	-151	-0-	15 1	144 2	N	-0-		24

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 2		Y	-0-			-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		Y	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		Y	-0-			-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-		331 2		Y	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
*01		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

08		313 N	313	-0-	-0-	-0-		29 1	284 2	N	-0-			-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		17 1	185 2	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-		18 1	202 2	N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		19 1	194 2	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-		17 1	159 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

08	2325 X	2203	-0-	-122	-0-	-0-		203 1	1999 2	N	1			1
								1 9						
09	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	-0-		167 1	1866 2	N	-0-			1
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	-0-		161 1	1843 2	N	-0-	1 0		-0-
11	2130 N	1721	-0-	-409	-0-	-0-		155 1	1566 2	N	-0-			-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-		221 1	2100 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235		
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1			1
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-			1
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	1	0	-0-
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404		
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	2	1	9	N	1			1
09	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			N	-0-			1
10	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	0	1
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	1	0	-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518		
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09	600 N	365	-0-	-235	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9062 - 9080		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		18	1	182	2	N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-		14	1	153	2	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		15	1	173	2	N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-		14	1	143	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-		13	1	123	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8122 - 8192			
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-		62	1	610	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	516	-0-	-114	-0-		42	1	474	2	Y	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-		39	1	454	2	Y	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		45	1	462	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			-0-
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-		48	1	456	2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212			
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	2			N	-0-	1 0		-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1629	2	1 9		N	-0-			1
10	1519 N	1428	-0-	-91	-0-		1428	2			N	-0-			1
11	1740 N	1719	-0-	-21	-0-		1719	2			N	-0-	1 0		-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-			-0-
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-		1380	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710			
08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-		781	1	7736	2	N	-0-			11
09	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-		645	1	7255	2	N	-0-			12
10	9021 X	8793	-0-	-228	-0-		703	1	8089	2	N	-0-	3 0		10
11	8730 X	8690	-0-	-40	-0-		778	1	7912	2	N	-0-	2 0		8
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-						N	-0-			8
*01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-		870	1	8329	2	N	-0-			8

HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684			
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		33	1	325	2	N	-0-			-0-
09	420 N	259	-0-	-161	-0-		21	1	238	2	N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-		23	1	266	2	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		33	1	335	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-		41	1	389	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		782	2		N	-0-				14
09	780 N	610	-0-	-170	-0-	-0-		610	2		N	-0-				14
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-		673	2		N	-0-				14
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		765	2		N	-0-				14
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-				14
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		1085	2		N	-0-				14

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061				
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	578	2	N	-0-			-0-
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	-0-		47	1	524	2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	638	2	N	-0-			-0-
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	-0-		40	1	406	2	N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	682 N	514	-0-	-168	-0-	-0-		49	1	465	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150				
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2		N	-0-				33
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	-0-		268	2		N	-0-				33
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	-0-		195	2		N	-0-				33
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	-0-		222	2		N	-0-				33
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-				33
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-				33

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074				
08	4867 X	1809	-0-	-3058	-0-	-0-		1808	2	1	9	N	1			1
09	4710 X	1472	-0-	-3238	-0-	-0-		1472	2			N	-0-			1
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-		2426	2	1	9	N	1	1	0	1
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-		4257	2			N	-0-	1	0	-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-		2484	2			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555				
08	341 N	160	-0-	-181	-0-	-0-		15	1	145	2	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	140	2	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	166	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	146	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-		11	1	109	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	323	-0-	-855	-0-	30	1	293	2	N	-0-	1 0	8
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	N	-0-		8
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	N	-0-		8
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	N	-0-		8
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		8
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	21	1	195	2	N	-0-		8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

08	2387 N	1655	-0-	-732	-0-	152	1	1503	2	N	-0-		1
09	2430 X	1477	-0-	-953	-0-	121	1	1355	2	N	-0-		2
						1	9						
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	315	1	3627	2	N	-0-	1 0	1
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	311	1	3158	2	N	-0-		1
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		1
*01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	361	1	3461	2	N	-0-		1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		-0-
09	630 N	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-		-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-		-0-
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	113	1	1116	2	N	-0-		1
09	1620 N	993	-0-	-627	-0-	81	1	912	2	N	-0-		1
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	N	-0-		1
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	2	N	-0-		1
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		1
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	117	1	1123	2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	103 1	2294 2	N	1		
09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	200 1	4634 2	N	-0-		
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	151 1	3541 2	N	1	1	0
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	108 1	2415 2	N	-0-	1	0
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		
*01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	190 1	3900 2	N	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966		
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	1060 2	1 9	N	1		
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2		N	-0-		
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-	1	0
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042		
08	2945 X	1801	-0-	-1144	-0-	165 1	1635 2	N	1		
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	231 1	2600 2	N	-0-		
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	226 1	2596 2	N	1	1	0
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	203 1	2066 2	N	-0-	1	0
12	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		
01	2821 N	1808	-0-	-1013	-0-	171 1	1637 2	N	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

HAYNES, L.		WELL #: 55		RRCID -> 186828		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545		
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	296 1	2915 2	N	1		
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	257 1	2870 2	N	-0-		
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	270 1	3088 2	N	-0-	1	0
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	273 1	2754 2	N	-0-		
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	282 1	2682 2	N	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 64		RRCID -> 186880		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268		
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2780 2	40 9	N	36	171	1
09	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2413 2		N	-0-		
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2660 2	1 9	N	1	1	0
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-		
*12	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		
01	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2544 2		N	-0-		

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1847 N	1847	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1		1
09		1590 N	970	-0-	-620	970	2			N	-0-		1
10		1652 N	1652	-0-	-0-	1652	2			N	-0-	1 0	-0-
11		1590 N	1216	-0-	-374	1216	2			N	-0-		-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992					N	-0-		-0-
01		1643 N	990	-0-	-653	990	2			N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-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	
08		4266 X	4266	-0-	-0-	393	1	3871	2	N	2		2
						2	9						
09		4199 X	4199	-0-	-0-	345	1	3854	2	N	-0-		2
10		4144 X	4144	-0-	-0-	333	1	3810	2	N	1	2 0	1
						1	9						
11		4202 X	4202	-0-	-0-	378	1	3824	2	N	-0-	1 0	-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62					N	-0-		-0-
*01		4104 X	4104	-0-	-0-	391	1	3713	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105	
08		310 N	229	-0-	-81	21	1	208	2	N	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	20	1	220	2	N	-0-		-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-		-0-
*12		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-		-0-
01		310 N	283	-0-	-27	27	1	256	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	439 1	4327 2	N	1			1
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	407 1	4539 2	N	1			2
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	434 1	4960 2	N	1	2 0		1
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	453 1	4577 2	N	-0-	1 0		-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
*01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	466 1	4428 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45 1	440 2	N	-0-			39
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	26 1	295 2	N	-0-			39
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	31 1	353 2	N	-0-			39
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	30 1	307 2	N	-0-			39
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			39
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	31 1	291 2	N	-0-			38

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
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-

HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991			
08	6014 X	4745	-0-	-1269	-0-	435 1	4309 2	N	1			147
09	5820 X	4748	-0-	-1072	-0-	388 1	4359 2	N	1			148
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	367 1	4221 2	N	-0-	2 0		146
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	409 1	4158 2	N	-0-			146
*12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			146
*01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	443 1	4240 2	N	-0-			145

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1 9	N	1				1
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-				1
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	1 0			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				-0-
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588		
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	73	1	719 2	N	-0-				-0-
09	930 N	727	-0-	-203	-0-	60	1	667 2	N	-0-				-0-
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	57	1	652 2	N	-0-				-0-
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	65	1	656 2	N	-0-				-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				-0-
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642		
08	2604 N	2086	-0-	-518	-0-	192	1	1893 2	N	1				1
						1	9							
09	2520 N	1389	-0-	-1131	-0-	114	1	1275 2	N	-0-				1
10	1984 N	1562	-0-	-422	-0-	126	1	1436 2	N	-0-	1 0			-0-
11	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	151	1	1526 2	N	-0-				-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-				-0-
01	1550 N	707	-0-	-843	-0-	67	1	640 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792 2	N	-0-	1 0			29
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655 2	N	-0-				29
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596 2	N	-0-				29
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786 2	N	-0-				29
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				29
*01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620 2	N	-0-				29

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	47	1	1091	2	N	1		1
						1	9						
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	52	1	1215	2	N	-0-		1
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	55	1	1227	2	N	-0-	1 0	-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	59	1	1202	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1793				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835 - 9358	
08	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	251	1	2468	2	N	1		48
						1	9						
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	200	1	2227	2	N	-0-		48
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	339	1	3870	2	N	-0-	1 0	47
11	2880 X	2253	-0-	-627	-0-	203	1	2050	2	N	-0-		47
*12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		47
01	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	267	1	2535	2	N	-0-		46

HAYNES, L.		WELL #:		81	RRCID ->	191864	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7582 - 8540	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		82	RRCID ->	192312	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8930 - 9530	
08	744 N	492	-0-	-252	-0-	45	1	447	2	N	-0-		-0-
09	600 N	481	-0-	-119	-0-	39	1	442	2	N	-0-		-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	39	1	448	2	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		78	RRCID ->	192316	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9093 - 9695	
08	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	246	1	2419	2	N	1		26
						1	9						
09	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	217	1	2424	2	N	-0-		26
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	257	1	2937	2	N	-0-	1 0	25
11	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	241	1	2436	2	N	-0-		25
*12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		25
*01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	2880	2	N	-0-		24

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	116 1	1146 2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1127	-0-	-343	-0-	93 1	1033 2	N	1			1
						1 9						
10	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	94 1	1075 2	N	-0-			1
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	102 1	1034 2	N	-0-	1 0		-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	111 1	1057 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332
08	3007 X	2346	-0-	-661	-0-	2345 2	1 9	N	1			1
09	2910 X	2394	-0-	-516	-0-	2394 2		N	-0-			1
10	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2240 2	1 9	N	1	1 0		1
11	2640 X	2585	-0-	-55	-0-	2585 2		N	-0-	1 0		-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
01	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	300 1	2953 2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2693	-0-	-187	-0-	221 1	2472 2	N	-0-			-0-
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	303 1	3463 2	N	55			55
						61 9						
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	294 1	2967 2	N	-0-			55
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			55
01	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	274 1	2610 2	N	-0-			55

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215
08	2635 X	2016	-0-	-619	-0-	186 1	1830 2	N	-0-			12
09	2550 X	1995	-0-	-555	-0-	164 1	1830 2	N	1			13
						1 9						
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	161 1	1837 2	N	-0-	1 0		12
11	1950 N	1705	-0-	-245	-0-	154 1	1551 2	N	-0-			12
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			12
*01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	206 1	1961 2	N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			12
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2		N	-0-			12
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-			12
11	3000 N	8422	-0-	5422	5422	8422 2		N	-0-			12
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2322			N	10			22
*01	3100 N	7209	-0-	4109	6431	7209 2		N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-	-0-	
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	18	1	186	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		84	RRCID ->	195207	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10325 - 10504	
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	2	1	9	N	1	22	
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1	23	
10	2139 X	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-	1 0	
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-	22	
*12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	22	
*01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-	21	

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030 - 9568	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478 - 9514	
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1322	2	N	1	16	
						1	9						
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	-0-	16	
10	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	111	1	1266	2	N	-0-	1 0	
11	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	124	1	1250	2	N	-0-	15	
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	15	
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	141	1	1344	2	N	-0-	15	

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970	
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	58	1	574	2	N	-0-	1 0	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	N	-0-	8	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-	8	
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	50	1	509	2	N	-0-	8	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	8	
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	2	N	-0-	8	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	357 1	3511 2	N	1			20
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	298 1	3324 2	N	1			21
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	351 1	4007 2	N	1	2 0		20
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	343 1	3469 2	N	-0-			20
*12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			20
*01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	365 1	3474 2	N	-0-			19

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-			9
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	N	-0-			9
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	7 1	77 2	N	-0-			9
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			9
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			9

HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
10	806 N	697	-0-	-109	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11	870 N	705	-0-	-165	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2		N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	1			1
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 0		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144
08	6045 X	3771	-0-	-2274	-0-	3770 2	1 9	N	1			108
09	5850 X	4899	-0-	-951	-0-	4896 2	3 9	N	3			111
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 2		N	-0-	1 0		110
11	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411 2		N	-0-			110
*12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			110
*01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-			109

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1085 N	512	-0-	-573	-0-	47 1	464 2	N	1			1
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	1 9	404 2	N	-0-			1
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36 1	456 2	N	-0-			1
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	40 1	601 2	N	-0-	1 0		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	59 1		N	-0-			-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	46 1	437 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3098 2	1 9	N	1			1
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-			1
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2440 2	1 9	N	1	1 0		1
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-	1 0		-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
*01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10227 - 10430
08	6820 X	6683	-0-	-137	-0-	6665 2	18 9	N	16	53 1		13
09	6600 X	5912	-0-	-688	-0-	5911 2	1 9	N	1			14
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6472 2	1 9	N	1	2 0		13
11	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970 2		N	-0-			13
*12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			13
*01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2		N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	88 1	869 2	N	-0-			7
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	67 1	750 2	N	-0-			7
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	69 1	792 2	N	-0-			7
11	930 N	655	-0-	-275	-0-	59 1	596 2	N	-0-			7
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			7
01	868 N	687	-0-	-181	-0-	65 1	622 2	N	-0-			7

HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9015 - 9458
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	125 1	1242 2	N	1			1
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1 9	99 1	N	-0-			1
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	123 1	1416 2	N	-0-			1
11	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	99 1	1004 2	N	-0-	1 0		-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	134 1	1281 2	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8235 - 8255		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	431	-0-	-139	-0-	35	1	396	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9055 - 9075		
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	N	-0-	14	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-	14	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-	14	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-	14	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	14	
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-	14	

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7924 - 8722		
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	2	N	-0-	-0-	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	21	1	238	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9206 - 9220		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	293 1	1	2883 2	N	1	1
						1 9					
09	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	175 1	1	1948 2	N	-0-	1
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	137 1	1	1566 2	N	1	1
						1 9					
11	1500 X	1409	-0-	-91	-0-	127 1	1	1282 2	N	-0-	1 0
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-	-0-
01	1550 X	1233	-0-	-317	-0-	117 1	1	1116 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636		
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	180 1	1	1770 2	N	1	1
						1 9					
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	162 1	1	1807 2	N	-0-	1
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	185 1	1	2118 2	N	1	1
						1 9					
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	190 1	1	1918 2	N	-0-	1 0
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	-0-
*01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	232 1	1	2205 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620		
08	3658 X	3475	-0-	-183	-0-	320 1	1	3154 2	N	1	19
						1 9					
09	3540 X	3473	-0-	-67	-0-	286 1	1	3187 2	N	-0-	19
10	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	289 1	1	3302 2	N	-0-	18
11	3480 X	3372	-0-	-108	-0-	304 1	1	3068 2	N	-0-	18
*12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-	18
*01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	357 1	1	3394 2	N	-0-	17

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830		
08	4154 X	3397	-0-	-757	-0-	313 1	1	3083 2	N	1	1
						1 9					
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	347 1	1	3878 2	N	1	2
						1 9					
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	340 1	1	3888 2	N	-0-	1
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	366 1	1	3702 2	N	-0-	1 0
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-	-0-
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	384 1	1	3651 2	N	-0-	-0-

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820		
08	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	122 1	1	1205 2	N	-0-	7
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	83 1	1	921 2	N	-0-	7
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	104 1	1	1187 2	N	-0-	7
11	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	91 1	1	919 2	N	-0-	7
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	7
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	148 1	1	1410 2	N	-0-	7

BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260		
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	1	376 2	N	-0-	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24 1	1	272 2	N	-0-	-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	17 1	1	199 2	N	-0-	-0-
11	390 N	82	-0-	-308	-0-	7 1	1	75 2	N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	1	244 2	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-	-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250				
08	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	235	1	2312	2	N	3	38
						3	9					
09	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	209	1	2332	2	N	3	41
						3	9					
10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	193	1	2201	2	N	-0-	40
11	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	239	1	2412	2	N	-0-	40
*12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	40
*01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	276	1	2622	2	N	-0-	39

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	5890 X	5632	-0-	-258	-0-	5630	2	2	9	N	2	2
09	5700 X	4507	-0-	-1193	-0-	4507	2			N	-0-	2
10	4867 X	3974	-0-	-893	-0-	3973	2	1	9	N	1	1
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-	-0-
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	-0-
01	4867 X	3001	-0-	-1866	-0-	3001	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944				
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	151	1	3354	2	N	1	1
						1	9					
09	2820 X	2420	-0-	-400	-0-	100	1	2320	2	N	-0-	1
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	3839	2	N	1	1
						1	9					
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	2734	2	N	-0-	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	-0-
01	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	119	1	2447	2	N	-0-	-0-

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566				
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	-0-	35
09	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	94	1	1051	2	N	-0-	35
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-	35
11	1230 N	1008	-0-	-222	-0-	91	1	917	2	N	-0-	35
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	35
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	89	1	850	2	N	-0-	35

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2				2
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-				2
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	N	1	2	0		1
11	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-	1	0		-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				-0-
*01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481						
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1				1
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				1
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	1	0		-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-				-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218						
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	1				1
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				1
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	1	0		-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-				-0-
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10226 - 10460						
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1				1
09	2760 X	2216	-0-	-544	-0-	2216	2			N	-0-				1
10	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	1953	2			N	-0-	1	0		-0-
11	2760 X	702	-0-	-2058	-0-	702	2			N	-0-				-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				-0-
01	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400						
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-

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633						
08	589 N	401	-0-	-188	-0-	37	1	364	2	N	-0-				44
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-				44
10	341 N	148	-0-	-193	-0-	12	1	136	2	N	-0-				44
11	390 N	123	-0-	-267	-0-	11	1	112	2	N	-0-				44
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				44
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1		1
09	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	2	1	9	N	1		2
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5349	2	1	9	N	1	2 0	1
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-	1 0	-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
*01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	1395 N	227	-0-	-1168	-0-	226	2	1	9	N	1	1
09	1350 N	118	-0-	-1232	-0-	118	2			N	-0-	1
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-	1
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	N	1	1
						1	9					
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	125	1	1401	2	N	-0-	1
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1847	2	N	-0-	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	178	1	1813	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	-0-
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	2	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	510 1	5023 2	N	1		74
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	455 1	5083 2	N	1		75
10	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	422 1	4818 2	N	-0-	2 0	73
11	5340 X	4981	-0-	-359	-0-	449 1	4532 2	N	-0-		73
*12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		73
01	5518 X	5273	-0-	-245	-0-	502 1	4771 2	N	-0-		72

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568		
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	119 1	1183 2	N	-0-		-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94 1	1061 2	N	1		1
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	120 1	1379 2	N	-0-		1
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	100 1	1018 2	N	-0-	1 0	-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	137 1	1309 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182		
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2620 2	1 9	N	1		1
09	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		1
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2368 2	1 9	N	1	1 0	1
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-	1 0	-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
*01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412		
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	61 1	608 2	N	-0-		30
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	49 1	555 2	N	-0-		30
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	50 1	571 2	N	-0-		30
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	52 1	525 2	N	-0-		30
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		30
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	55 1	528 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850		
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	349 1	3433 2	N	1		27
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	357 1	3990 2	N	-0-		27
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	254 1	2898 2	N	-0-	1 0	26
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	294 1	2971 2	N	-0-		26
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		26
*01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	303 1	2880 2	N	-0-		26

HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773		
08	558 N	140	-0-	-418	-0-	13 1	127 2	N	-0-		-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	30 1	333 2	N	-0-		-0-
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8 1	91 2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	220	1	2166	2	N	1	16
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	206	1	2295	2	N	-0-	16
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	214	1	2448	2	N	1	16
11	2310 N	2059	-0-	-251	-0-	185	1	1874	2	N	-0-	16
*12	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	16
01	2666 N	1733	-0-	-933	-0-	165	1	1568	2	N	-0-	15

HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625			
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	42
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	42
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	42
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	42
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	42
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	42

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178			
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	171	1	3784	2	N	1	9
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	206	1	4773	2	N	1	10
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	206	1	4852	2	N	-0-	8
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	192	1	4304	2	N	-0-	8
*12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	4	12
*01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	168	1	3442	2	N	-0-	12

HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154			
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133			
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	206	1	4567	2	N	1	1
09	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	158	1	3650	2	N	1	2
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	199	1	4675	2	N	-0-	1
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	129	1	2900	2	N	-0-	-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	1	-0-
*01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	268	1	5513	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4402 X	3504	-0-	-898	-0-	323 1	3179 2	N		2			2
09	4260 X	3303	-0-	-957	-0-	272 1	3031 2	N		-0-			2
10	5177 X	4803	-0-	-374	-0-	386 1	4416 2	N		1	2 0		1
11	5010 X	4010	-0-	-1000	-0-	361 1	3649 2	N		-0-	1 0		-0-
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N		-0-			-0-
01	4805 X	3606	-0-	-1199	-0-	343 1	3263 2	N		-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070	
08	3968 X	2917	-0-	-1051	-0-	267 1	2649 2	N		1			13
09	3840 X	1290	-0-	-2550	-0-	105 1	1185 2	N		-0-			13
10	4030 X	1819	-0-	-2211	-0-	145 1	1674 2	N		-0-	1 0		12
11	3900 X	663	-0-	-3237	-0-	59 1	604 2	N		-0-			12
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N		-0-			12
01	2914 X	1963	-0-	-951	-0-	186 1	1777 2	N		-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817	
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	185 1	4099 2	N		6			20
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	157 1	3636 2	N		8			28
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	158 1	3718 2	N		5	1 0		32
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	176 1	3948 2	N		4			36
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N		3			39
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	195 1	4013 2	N		11			50

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	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	
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N		-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N		-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N		-0-			-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	501 2		N		-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N		-0-			-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N		-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572	
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	50 1	488 2	N		-0-	1 0		15
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	41 1	458 2	N		-0-			15
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	42 1	482 2	N		-0-			15
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	40 1	407 2	N		-0-			15
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			15
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	48 1	455 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	948	-0-	-162	-0-	948	2	N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 139		RRCID -> 220741		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010				
08	1519 N	852	-0-	-667	-0-	852	2	N	-0-			14
09	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	2	N	-0-			14
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			14
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			14
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			14
01	1116 N	404	-0-	-712	-0-	404	2	N	-0-			14

HAYNES, L.		WELL #: 153		RRCID -> 221124		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586				
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	N	-0-	14
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	34	1	381	2	N	-0-	14
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	32	1	364	2	N	-0-	14
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	32	1	329	2	N	-0-	14
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			14
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-	14

HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608				
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	-0-	70
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	2	N	-0-	70
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-	70
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	27	1	272	2	N	-0-	70
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			70
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-	70

HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	806 N	520	-0-	-286	-0-	48	1	472	2	N	-0-	-0-
09	780 N	499	-0-	-281	-0-	41	1	458	2	N	-0-	-0-
10	713 N	521	-0-	-192	-0-	42	1	479	2	N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	N	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	81	1	767	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2790 X	848	-0-	-1942	-0-	78	1	770	2	N	-0-		26
09	2700 X	1617	-0-	-1083	-0-	132	1	1484	2	N	1		27
							1						
10	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	111	1	1273	2	N	-0-	1 0	26
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	127	1	1291	2	N	2		28
							2						
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		28
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	147	1	1411	2	N	-0-		28

HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720				
08	1426 N	962	-0-	-464	-0-	88	1	874	2	N	-0-		-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	80	1	901	2	N	-0-		-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-		-0-
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	82	1	834	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		-0-
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	88	1	841	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920				
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	418	1	4147	2	N	2		2
							2						
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	384	1	4318	2	N	-0-		2
10	4681 X	4617	-0-	-64	-0-	369	1	4247	2	N	1	2 0	1
							1						
11	4530 X	4133	-0-	-397	-0-	370	1	3763	2	N	-0-	1 0	-0-
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-		-0-
01	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	428	1	4099	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078				
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	335	1	3324	2	N	1		57
							1						
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	293	1	3297	2	N	-0-		57
10	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	311	1	3573	2	N	1	1 0	57
							1						
11	3690 X	3659	-0-	-31	-0-	328	1	3331	2	N	-0-		57
*12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		57
01	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	348	1	3332	2	N	-0-		56

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472				
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		70
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348				
08	3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	142	1	1394	2	N	-0-		6
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	3		9
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	N	-0-		9
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	160	1	1617	2	N	-0-		9
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
01	1953 N	1370	-0-	-583	-0-	130	1	1240	2	N	-0-		8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-			12
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-			12
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	6	1	65	2	N	-0-			12
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			12
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			12
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843					
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	99	1	2206	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4712	-0-	1712	1712	195	1	4516	2	N	1			1
10	3100 N	4777	-0-	1677	3389	195	1	4581	2	N	1	1	0	1
11	3000 N	2477	-0-	-523	2866	106	1	2371	2	N	-0-	1	0	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
01	2914 X	1301	-0-	-1613	-0-	60	1	1241	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496					
08	3813 X	3364	-0-	-449	-0-	308	1	3055	2	N	1			29
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	417	1	4691	2	N	1			30
10	7750 X	3534	-0-	-4216	-0-	283	1	3250	2	N	1	2	0	29
11	4110 X	3168	-0-	-942	-0-	284	1	2882	2	N	2			31
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			31
01	5270 X	3801	-0-	-1469	-0-	359	1	3442	2	N	-0-			31

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348					
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1			1
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			1
10	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			N	-0-	1	0	-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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												
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 9094 - 9511				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	-0-			54
09	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	104	1	1165	2	N	-0-			54
10	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	107	1	1228	2	N	-0-			54
11	1350 N	988	-0-	-362	-0-	89	1	899	2	N	-0-			54
*12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			54
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	122	1	1161	2	N	-0-			53

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 8499				
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	281	1	2787	2	N	1			88
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	249	1	2805	2	N	1			89
10	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	230	1	2645	2	N	2	1	0	90
11	2910 X	2378	-0-	-532	-0-	213	1	2165	2	N	-0-			90
*12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			90
01	3007 X	2365	-0-	-642	-0-	224	1	2141	2	N	-0-			89

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7942 - 7962				
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-

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 10432 - 10488				
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	N	10	131	1	20
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			20
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	0	20
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			20
*12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			20
*01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			19

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9339 - 9466				
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	2	N	-0-	14	0	36
09	690 N	546	-0-	-144	-0-	45	1	501	2	N	-0-			36
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-			36
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	48	1	490	2	N	-0-			36
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			36
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	47	1	451	2	N	-0-			36

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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											
HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6727 X	6516	-0-	-211	-0-	6514	2	2	9	N	2		2
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6766	2	1	9	N	1		3
10	6572 X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-	2 0	1
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-	1 0	-0-
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-		-0-
01	6572 X	5764	-0-	-808	-0-	5764	2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864				
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	820	2	N	-0-		13
09	840 N	152	-0-	-688	-0-	12	1	140	2	N	-0-		13
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	2	N	-0-		13
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-		13
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		13
01	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	156	1	1493	2	N	-0-		13

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467				
08	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4692	2	1	9	N	1		1
09	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4292	2	1	9	N	1		2
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-	1 0	1
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-	1 0	-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		-0-
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044				
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	331	1	3259	2	N	1		99
						1	9						
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	278	1	3103	2	N	-0-		99
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	287	1	3276	2	N	-0-	1 0	98
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	327	1	3303	2	N	-0-		98
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		98
*01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	347	1	3301	2	N	-0-		98

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044				
08	1984 N	1745	-0-	-239	-0-	161	1	1584	2	N	-0-		9
09	1950 N	1735	-0-	-215	-0-	143	1	1591	2	N	1		10
						1	9						
10	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	170	1	1947	2	N	-0-	1 0	9
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	177	1	1791	2	N	-0-		9
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		9
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	214	1	2037	2	N	-0-		9

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940				
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	465	1	4577	2	N	2		2
						2	9						
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	418	1	4663	2	N	-0-		2
10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	432	1	4932	2	N	1	2 0	1
						1	9						
11	4980 X	4739	-0-	-241	-0-	427	1	4312	2	N	-0-	1 0	-0-
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-		-0-
01	5146 X	4774	-0-	-372	-0-	454	1	4320	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	2	N	-0-	13
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	2	N	-0-	13
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	N	-0-	13
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-	13
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	13
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	40	1	376	2	N	-0-	13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670			
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-	16
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	2	N	-0-	16
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	22	1	253	2	N	-0-	16
11	360 N	237	-0-	-123	-0-	21	1	216	2	N	-0-	16
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	16
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	23	1	217	2	N	-0-	16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372			
08	3224 X	2241	-0-	-983	-0-	207	1	2033	2	N	1	36
09	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	253	1	2827	2	N	-0-	36
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2475	2	N	49	84
11	2190 X	2168	-0-	-22	-0-	195	1	1973	2	N	-0-	84
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	84
01	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	185	1	1759	2	N	12	96

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216			
08	3844 X	2207	-0-	-1637	-0-	202	1	2004	2	N	1	11
09	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	301	1	3380	2	N	-0-	11
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	379	1	4358	2	N	10	20
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	370	1	3758	2	N	-0-	20
*12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1	21
*01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	408	1	3911	2	N	-0-	21

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573			
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37	9
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-	9
10	2449 N	1102	-0-	-1347	-0-	1102	2			N	-0-	8
11	2850 N	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-	8
12	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	8
*01	3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-	8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	357 1	1	3515 2	N	1	44
09	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	225 1	9	2514 2	N	30	74
10	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	218 1	9	2490 2	N	-0-	73
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	496 1		5016 2	N	-0-	73
*12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-	73
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	561 1		5336 2	N	-0-	72

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286		
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	89 1		883 2	N	-0-	35
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	78 1		872 2	N	-0-	35
10	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	83 1		950 2	N	-0-	35
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	110 1		1119 2	N	-0-	35
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	35
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	99 1		945 2	N	-0-	35

HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383		
08	2542 X	2180	-0-	-362	-0-	201 1		1978 2	N	1	1
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	177 1		1971 2	N	-0-	1
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	191 1		2177 2	N	1	1
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	208 1		2106 2	N	-0-	-0-
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-	-0-
01	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	202 1		1921 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420		
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	179 1		1775 2	N	1	1
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	157 1		1764 2	N	-0-	1
10	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	153 1		1765 2	N	-0-	-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	170 1		1729 2	N	-0-	-0-
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-	-0-
*01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	185 1		1770 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831		
08	2046 N	272	-0-	-1774	-0-	25 1		247 2	N	-0-	-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28 1		309 2	N	-0-	-0-
10	558 N	283	-0-	-275	-0-	23 1		260 2	N	-0-	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	23 1		236 2	N	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33 1		316 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3813 X	3742	-0-	-71	-0-	345	1	3396	2	N	1			1
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	385	1	4292	2	N	1			2
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	318	1	3634	2	N	-0-	1	0	1
11	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	294	1	2971	2	N	-0-	1	0	-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
01	4836 X	4654	-0-	-182	-0-	443	1	4211	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

08	434 N	416	-0-	-18	-0-	38	1	378	2	N	-0-			35
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	26	1	296	2	N	-0-			35
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	N	-0-			35
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1906	2	N	-0-			35
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			35
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	183	1	1748	2	N	-0-			35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	932	1	9234	2	N	2			132
09	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	776	1	8721	2	N	1			133
10	10013 X	8159	-0-	-1854	-0-	652	1	7505	2	N	2	3	0	132
11	9690 X	7829	-0-	-1861	-0-	701	1	7128	2	N	-0-			132
*12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-			132
01	10013 X	4677	-0-	-5336	-0-	442	1	4235	2	N	-0-			130

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	379	1	3736	2	N	20			71
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	351	1	3918	2	N	9			80
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	N	62	2	0	140
11	4140 X	4008	-0-	-132	-0-	357	1	3606	2	N	41	172	1	9
12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	45	9			N	-0-			9
01	4278 X	3762	-0-	-516	-0-	358	1	3404	2	N	-0-			9

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

08	3751 X	2300	-0-	-1451	-0-	211	1	2088	2	N	1			1
09	3240 X	2453	-0-	-787	-0-	200	1	2253	2	N	-0-			1
10	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	218	1	2508	2	N	1	1	0	1
11	2820 X	2499	-0-	-321	-0-	224	1	2275	2	N	-0-	1	0	-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
*01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	278	1	2665	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	118	1	1166	2	N	-0-		-0-
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	107	1	1203	2	N	1		1
10	1085 N	626	-0-	-459	-0-	50	1	576	2	N	-0-		1
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	2	N	-0-	1 0	-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	1439	2	N	-0-		-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	230	1	2263	2	N	1		1
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	229	1	2560	2	N	-0-		1
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	N	1	1 0	1
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	233	1	2353	2	N	-0-	1 0	-0-
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		-0-
01	2418 N	2071	-0-	-347	-0-	197	1	1874	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	305	1	3000	2	N	1		113
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	299	1	3332	2	N	-0-		113
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	N	-0-	1 0	112
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	308	1	3116	2	N	1		113
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		113
*01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	315	1	2998	2	N	-0-		113

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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										
HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5797 X	4911	-0-	-886	-0-	450 1	4459 2	N	2			34
09	5610 X	4256	-0-	-1354	-0-	348 1	3908 2	N	-0-			34
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	472 1	5433 2	N	1	2 0		33
11	5610 X	5293	-0-	-317	-0-	474 1	4819 2	N	-0-			33
*12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			33
01	5797 X	4533	-0-	-1264	-0-	429 1	4104 2	N	-0-			32

HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047			
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061			
08	6975 X	6692	-0-	-283	-0-	6689 2	3 9	N	3			121
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6836 2	10 9	N	9			130
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6924 2	6 9	N	5	3 0		132
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2		N	-0-			132
*12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			132
*01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210 2		N	-0-			130

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242			
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 2		N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874			
08	2232 N	1976	-0-	-256	-0-	181 1	1794 2	N	1			1
09	2250 N	2057	-0-	-193	-0-	168 1	1889 2	N	-0-			1
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	172 1	1983 2	N	-0-	1 0		-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	188 1	1906 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
01	2170 N	1251	-0-	-919	-0-	118 1	1133 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410			
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4519 2	1 9	N	1			34
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-			34
10	4123 X	3217	-0-	-906	-0-	3217 2		N	-0-	1 0		33
11	4380 X	4149	-0-	-231	-0-	4149 2		N	-0-			33
*12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			33
01	4526 X	2835	-0-	-1691	-0-	2835 2		N	-0-			32

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	864	-0-	-438	-0-	79	1	785	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	83	1	928	2	N	1			1
						1	9							
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	64	1	739	2	N	-0-			1
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	946	2	N	-0-	1	0	-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
*01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	137	1	1308	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286					
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-			8
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	-0-			8
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	2	N	-0-			8
11	450 N	336	-0-	-114	-0-	30	1	306	2	N	-0-			8
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			8
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328					
08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6223	2	2	9	N	2			2
09	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-			2
10	5518 X	3199	-0-	-2319	-0-	3198	2	1	9	N	1	2	0	1
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-	1	0	-0-
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
01	5518 X	4010	-0-	-1508	-0-	4010	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582					
08	1023 X	674	-0-	-349	-0-	62	1	612	2	N	-0-			-0-
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2610	2	N	1			1
						1	9							
10	3100 N	3319	-0-	219	219	267	1	3052	2	N	-0-			1
11	3000 N	2965	-0-	-35	184	267	1	2698	2	N	-0-	1	0	-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
*01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	252	1	2391	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575					
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	39	2	N	8			62
						9	9							
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	2	N	-0-			62
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-	49	0	13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			13
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069					
08	5890 X	5290	-0-	-600	-0-	483	1	4790	2	N	15			129
						17	9							
09	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	424	1	4768	2	N	16			145
						18	9							
10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	420	1	4831	2	N	10			155
						11	9							
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	437	1	4441	2	N	26	171	1	10
						29	9							
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			10
*01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	516	1	4946	2	N	14			24
						15	9							

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1A		RRCID -> 074836		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF. 10238 - 10568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1457 #	1178	-0-	-279	-0-	80	1	1098	2	N	-0-				-0-
09	1440 #	1257	-0-	-183	-0-	83	1	1174	2	N	-0-				-0-
10	1488 #	1206	-0-	-282	-0-	84	1	1122	2	N	-0-				-0-
11	1440 #	1088	-0-	-352	-0-	77	1	1011	2	N	-0-				-0-
12	1302 #	1069	-0-	-233	-0-	82	1	987	2	N	-0-				-0-
01	1302 #	1146	-0-	-156	-0-	86	1	1060	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	220 X	-0-	-0-	-220	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4517 X	3887	-0-	-630	-0-	2258	1	1629	2	Y	-0-				15
09	3990 X	3678	-0-	-312	-0-	2962	1	716	2	Y	-0-				15
10	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3137	1	616	2	Y	-0-				15
11	3750 X	3411	-0-	-339	-0-	2569	1	842	2	Y	-0-				15
12	3875 X	3123	-0-	-752	-0-	2340	1	783	2	Y	-0-				15
01	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	1798	1	1700	2	Y	-0-				15

VERGARA		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
		433012													
		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5161 - 5170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		433012													
		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1085 N	348	-0-	-737	-0-	60	1	288	2	N	-0-				10
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	85	1	974	2	N	-0-				10
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	N	-0-				10
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	2	N	-0-				10
12	1085 N	984	-0-	-101	-0-	90	1	894	2	N	-0-				10
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	846	2	N	-0-				10

LAUREL, SERGIO		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
		433012													
		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5202 - 5228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	837 N	556	-0-	-281	-0-	95	1	461	2	N	-0-				-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-				-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	N	-0-				-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-				-0-
12	837 N	703	-0-	-134	-0-	65	1	638	2	N	-0-				-0-
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	71	1	717	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530								
08	1674 X	1664	-0-	-10	-0-	152	1	1511	2	N	1					37
						1	9									
09	1620 X	1614	-0-	-6	-0-	132	1	1482	2	N	-0-					37
10	1705 X	1612	-0-	-93	-0-	129	1	1483	2	N	-0-	1	0			36
11	1650 X	1526	-0-	-124	-0-	137	1	1389	2	N	-0-					36
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					36
01	1674 X	1573	-0-	-101	-0-	149	1	1424	2	N	-0-					36

HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	838	1	8302	2	N	3					3
						3	9									
09	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	803	1	9028	2	N	1					4
						1	9									
10	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	790	1	9088	2	N	1	3	0			2
						1	9									
11	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	836	1	8494	2	N	-0-	2	0			-0-
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
*01	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	968	1	9270	2	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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								
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	465 #	350	-0-	-115	-0-	293 1	57 2	Y	-0-		59
09	483	483	-0-	-0-	-0-	384 1	99 2	Y	-0-		59
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	440 1	86 2	Y	-0-		59
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	309 1	101 2	Y	-0-		59
12	372 N	144	-0-	-228	-0-	108 1	36 2	Y	-0-		59
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	141 1	133 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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
CARL, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 152935		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2232 N	1639	-0-	-593	-0-	465 1	1106 2	N	62		89
						68 9					
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	450 1	1105 2	N	10		99
						11 9					
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	465 1	1043 2	N	21		120
						23 9					
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	450 1	1197 2	N	29		149
						32 9					
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	465 1	1127 2	N	25		174
						28 9					
*01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	465 1	1132 2	N	23		197
						25 9					

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

LOS TORRITOS, N. DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER		//CONT.//	55008 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
			216748		WELL #:	1	RRCID ->	204675	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10270 - 10286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			531085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
			4		WELL #:	4	RRCID ->	151148	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9412 - 9422	
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-
DOMINGUEZ, MAXIMO			9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
			9		WELL #:	9	RRCID ->	225626	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234 - 10286	
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4158	2	44	9	Y	40			149
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3897	2	64	9	Y	58			207
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3711	2	88	9	Y	80	170	1	117
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3443	2	68	9	Y	62			179
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4176	2	116	9	Y	105	176	1	108
*01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3800	2	55	9	Y	50			158
LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE			55008 086	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
			453170		WELL #:	1	RRCID ->	268804	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	10054 - 10064	
08	25902		25902	-0-	-0-	-0-	21685	2	4217	9	N	3834	3953	1	276
09	25425		25425	-0-	-0-	-0-	21567	2	3858	9	N	3507	3259	1	524
10	26304		26304	-0-	-0-	-0-	22518	2	3786	9	N	3442	3620	0	346
*11	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	900	1	22304	2	N	3000	3092	1	254
							3300	9							
*12	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	930	1	23364	2	N	3348	3301	1	301
							3683	9							
*01	27977	X	30304	-0-	2327	2327	930	1	25913	2	N	3146	3126	1	321
							3461	9							
LOS TORRITOS, N. (MARKS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO			55008 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
			531085		WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8091 - 8121	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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. SLAVIK, H. C.		022499							
		WELL #:	1	RRCID ->	195319	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8171 PERF. 7649 - 7674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50

LOS TORRITOS, NORTH (8150)		55008 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LITTLE BULLIES		667941							
		WELL #:	1	RRCID ->	162697	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 8158 - 8224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200)		55008 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. SLAVIK		667941							
		WELL #:	7	RRCID ->	097234	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	8331 PERF. 8153 - 8239
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP. SCHUSTER		574329							
		WELL #:	1	RRCID ->	131688	COMPL. DATE	12/31/1994	TOTAL DEPTH	10980 PERF. 7033 - 7041
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. LITTLE BULLIE		667941						CNTY: HIDALGO	
		WELL #:	1	RRCID ->	104032	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 6794 - 6805
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. C. M. GUERRA		743197		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-			12
09		510 #	292	-0-	-218	-0-	292 2			N	-0-			12
10		837 #	312	-0-	-525	-0-	312 2			N	-0-			12
11		810 #	214	-0-	-596	-0-	214 2			N	-0-			12
12		837 #	102	-0-	-735	-0-	102 2			N	-0-			12
01		682 #	365	-0-	-317	-0-	365 2			N	-0-			12
LOU ELLA (3150)		55078 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
I.T. PROPERTIES COX, B. W.		421725		WELL #: 1		RRCID -> 117300		COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. SHAFFER, K.L.		647284		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. SHAFFER, K. L. NCT-1		647284		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A						
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 X	125	-0-	-433	-0-		125 2		Y	-0-		327
09	540 X	305	-0-	-235	-0-		305 2		Y	-0-		327
10	527 X	197	-0-	-330	-0-		197 2		Y	-0-		327
11	510 X	360	-0-	-150	-0-		360 2		Y	-0-		327
12	310 X	243	-0-	-67	-0-		243 2		Y	-0-		327
01	310 X	169	-0-	-141	-0-		169 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUBY, J.P.		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		647284										
		WELL #: 52		RRCID -> 156163		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 X	320	-0-	-362	-0-		276 2	44 9	Y	40	38 1	14
09	660 X	310	-0-	-350	-0-		268 2	42 9	Y	38	42 1	10
10	651 X	401	-0-	-250	-0-		357 2	44 9	Y	40	46 1	4
11	540 X	478	-0-	-62	-0-		390 2	88 9	Y	80	78 1	6
12	403 X	263	-0-	-140	-0-		182 2	81 9	Y	74	75 1	5
*01	444 X	444	-0-	-0-	-0-		405 2	39 9	Y	35	28 1	12

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

LUBY, J.P		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		647284										
		WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MCCANN, G.H.		647284										
		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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

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

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

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	69075				N	529	532	1			288
09	16092		-0-	-0-	-16092	52983				N	504	301	1			491
10	18476		-0-	-0-	-18476	34507				N	526	534	1			483
11	17880		-0-	-0-	-17880	16627				N	426	538	1			371
12	18476		-0-	-0-	-18476	-0-				N	479	361	1			489
01	18476		-0-	-0-	-18476	-0-				N	358	738	1			109

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (7350)		55389 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCANN		828352								
WELL #:		40		RRCID -> 209864		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

LUBY (7550)		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284								
WELL #:		63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUBY (7560)		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J.P.		647284								
WELL #:		58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (8000)		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J.P.		647284								
WELL #:		62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284								
WELL #:		63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809		
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-	-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	N	-0-	-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
*01	190 N	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		
08	310 #	115	-0-	-195	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
09	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	2	Y	-0-	-0-
10	310 #	79	-0-	-231	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-	-0-
12	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	2	Y	-0-	-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	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		
08	1519 X	605	-0-	-914	-0-	605	2	Y	-0-	10
09	1470 X	1220	-0-	-250	-0-	1220	2	Y	-0-	10
10	1519 X	610	-0-	-909	-0-	610	2	Y	-0-	10
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	Y	-0-	10
12	1364 X	1320	-0-	-44	-0-	1320	2	Y	-0-	10
01	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2	Y	-0-	10

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798				
08	481313 X	59592	-0-	-421721	-0-	58715	2	877 9	N	797	702 1	269
09	114180 X	58326	-0-	-55854	-0-	57458	2	868 9	N	789	726 1	332
10	117986 X	55936	-0-	-62050	-0-	55109	2	827 9	N	752	864 1	220
11	114180 X	51137	-0-	-63043	-0-	50422	2	715 9	N	650	546 1	324
12	117986 X	50647	-0-	-67339	-0-	50003	2	644 9	N	585	542 1	367
01	60264 X	46637	-0-	-13627	-0-	46000	2	637 9	N	579	723 1	223

LUBY (9950)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
647284
WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 X	420	-0-	-1874	-0-	420 2		Y	-0-			21
09	2220 X	1455	-0-	-765	-0-	1455 2		Y	-0-			21
10	1643 X	136	-0-	-1507	-0-	136 2		Y	-0-			21
11	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			21
12	1643 X	978	-0-	-665	-0-	978 2		Y	-0-			21
01	1519 X	680	-0-	-839	-0-	680 2		Y	-0-			21

SUE-ANN OPERATING, L.C.
FLAME

828352
WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

08	5239 X	5234	-0-	-5	-0-	5201 2	33 9	N	30			222
09	5010 X	4160	-0-	-850	-0-	4130 2	30 9	N	27			249
10	5859 X	3705	-0-	-2154	-0-	3694 2	11 9	N	10			259
11	5670 X	3749	-0-	-1921	-0-	3734 2	15 9	N	14	184 1		89
12	5084 X	4231	-0-	-853	-0-	4211 2	20 9	N	18			107
01	5084 X	4326	-0-	-758	-0-	1234 1	2794 2	N	271	361 1		17
						298 9						

LUBY (10200)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
MCCANN, G. H.

55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
828352
WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-

FLAME

WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (10200 E.)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
FLAME

55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
828352
WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

*02	7000	4	-0-	-6996	16814	4 2		N	-0-			126
*03	7750	-0-	-0-	-7750	9064			N	-0-			126
*04	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	1564			N	-0-			126
*05	1564 N	-0-	-0-	-1564 B	-0-			N	-0-			126
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10334 -	10375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	151224 X	6174	-0-	-145050 B	-0-	6094 2	80 9	N			73			162
09	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	5384 2	30 9	N			27			189
10	4822 X	4822	-0-	-0- B	-0-	4771 2	51 9	N			46			235
11	6433 X	6433	-0-	-0- B	-0-	6398 2	35 9	N			32	175 1		92
12	6200 X	5953	-0-	-247 B	-0-	5911 2	42 9	N			38			130
*01	6642 X	6642	-0-	-0- B	-0-	2017 1	4568 2	N			52			182
						57 9								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6072 -	6080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1Y	RRCID ->	170551	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11380 -	11391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3414 -	3432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188466	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548	PERF.11004 -	11010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

LUNDELL (COLE)		55755 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #: 4		RRCID -> 081208		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 097387		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE, PAUL E. -B-		WELL #: 134		RRCID -> 128725		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)		55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #: 8		RRCID -> 035895		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #: 2		RRCID -> 166741		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	-0-

WHITE, PAUL E. "B"		WELL #: 129		RRCID -> 119762		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2401 - 2418		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

P. E. WHITE 'B'		WELL #: 58		RRCID -> 277418		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2350 - 2355		
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545										
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7499 - 7570		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM "257"		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF.	1050 - 1054
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)			55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
HALL, C. M. -B-			WELL #:	2	RRCID ->	106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	6866 - 6898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	965	-0-	-25	-0-	965 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	958	-0-	-34	-0-	958 2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	844	-0-	-176	-0-	844 2	Y	-0-			-0-
12		992 N	605	-0-	-387	-0-	605 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	639	-0-	-322	-0-	639 2	Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B-			WELL #:	1	RRCID ->	111322	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8016 - 8104
08		17267 X	2297	-0-	-14970	-0-	2297 2	Y	-0-			80
09		10470 X	1606	-0-	-8864	-0-	1606 2	Y	-0-			80
10		6262 X	1300	-0-	-4962	-0-	1300 2	Y	-0-			80
11		3720 X	931	-0-	-2789	-0-	931 2	Y	-0-			80
12		2728 X	593	-0-	-2135	-0-	593 2	Y	-0-			80
01		2294 X	644	-0-	-1650	-0-	644 2	Y	-0-	80	1	-0-

HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:	11	RRCID ->	115681	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8214 - 8835
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-

HALL, C.M. -A-			WELL #:	8	RRCID ->	126954	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7892 - 8088
08		3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3172 2	Y	-0-			-0-
09		3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2913 2	Y	-0-			-0-
10		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937 2	Y	-0-			-0-
11		3090 X	2857	-0-	-233	-0-	2857 2	Y	-0-			-0-
12		3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2892 2	Y	-0-			-0-
01		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066 2	Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A-			WELL #:	15	RRCID ->	128159	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8204 - 8300
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-			WELL #:	7	RRCID ->	131208	COMPL. DATE	05/21/1989	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	7484 - 7505
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HALL, C.M. -C-			WELL #:	7	RRCID ->	133971	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	7900 - 7911
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
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-

SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792								
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
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-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		15	RRCID ->	168328	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6452 - 6456			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLIVARES, A.		WELL #:		24	RRCID ->	174157	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7790 - 7800			
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-				-0-
09	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	1410	2		Y	-0-				-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-				-0-
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2		Y	-0-				-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-				-0-
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2		Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	177650	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7876 - 8822			
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-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188040	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8588 - 8622			
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-				-0-
09	1410	N	435	-0-	-975	-0-	435	2		Y	-0-				-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-				-0-
11	900	N	266	-0-	-634	-0-	266	2		Y	-0-				-0-
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2		Y	-0-				-0-
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8856 - 9342			
08	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	4524	2		Y	-0-				-0-
09	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	4380	2		Y	-0-				-0-
10	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	4249	2		Y	-0-				-0-
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	4536	2		Y	-0-				-0-
12	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	2		Y	-0-				-0-
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4490	2		Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 - 8736			
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-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 9288			
08	7037	X	6094	-0-	-943	-0-	6077	2	17	9	Y	15			99
09	6420	X	2916	-0-	-3504	-0-	2909	2	7	9	Y	6			105
10	6355	X	2954	-0-	-3401	-0-	2943	2	11	9	Y	10			115
11	5910	X	4076	-0-	-1834	-0-	4061	2	15	9	Y	14			129
12	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	5545	2	25	9	Y	23			152
01	6107	X	5688	-0-	-419	-0-	5644	2	44	9	Y	40			192

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750 - 8880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	102	-0-	102	102	102	2				-0-
01	T. A.	88	-0-	88	190	88	2				-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392	
08	3255 X	959	-0-	-2296	-0-	945	2	14	9	Y	2
09	2880 X	724	-0-	-2156	-0-	709	2	15	9	Y	6
10	2294 X	679	-0-	-1615	-0-	667	2	12	9	Y	2
11	1320 X	75	-0-	-1245	-0-	75	2			Y	-0-
12	1209 X	320	-0-	-889	-0-	316	2	4	9	Y	2
01	961 X	357	-0-	-604	-0-	357	2			Y	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 7014 - 7020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805	
08	7781 X	4587	-0-	-3194	-0-	4587	2			Y	-0-
09	7530 X	7190	-0-	-340	-0-	7190	2			Y	-0-
10	7781 X	5290	-0-	-2491	-0-	5290	2			Y	-0-
11	6720 X	6514	-0-	-206	-0-	6514	2			Y	-0-
12	7440 X	5550	-0-	-1890	-0-	5550	2			Y	-0-
01	7440 X	5793	-0-	-1647	-0-	5793	2			Y	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568	
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-
09	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	1972	2			Y	-0-
10	2852 N	1483	-0-	-1369	-0-	1483	2			Y	-0-
11	2760 X	477	-0-	-2283	-0-	477	2			Y	-0-
12	2852 X	663	-0-	-2189	-0-	663	2			Y	-0-
01	2852 X	240	-0-	-2612	-0-	240	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3937 X	2919	-0-	-1018	-0-	2919 2	Y	-0-			-0-	
09	3810 X	2492	-0-	-1318	-0-	2492 2	Y	-0-			-0-	
10	3503 X	2678	-0-	-825	-0-	2678 2	Y	-0-			-0-	
11	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	2810 2	Y	-0-			-0-	
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	2627 2	Y	-0-			-0-	
01	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681 2	Y	-0-			-0-	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973			
08	1302 X	1007	-0-	-295	-0-	1007 2	Y	-0-			-0-	
09	1260 X	505	-0-	-755	-0-	505 2	Y	-0-			-0-	
10	1302 X	992	-0-	-310	-0-	992 2	Y	-0-			-0-	
11	1110 X	278	-0-	-832	-0-	278 2	Y	-0-			-0-	
12	1054 X	259	-0-	-795	-0-	259 2	Y	-0-			-0-	
*01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5421 2	63 9 Y	57	15 1		42	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760			
08	10385 X	8629	-0-	-1756	-0-	8551 2	78 9 Y	71	95 1		11	
09	10050 X	6850	-0-	-3200	-0-	6763 2	87 9 Y	79	55 1		35	
10	10385 X	5749	-0-	-4636	-0-	5691 2	58 9 Y	53	77 1		11	
11	8340 X	5581	-0-	-2759	-0-	5519 2	62 9 Y	56	48 1		19	
12	8618 X	5837	-0-	-2781	-0-	5772 2	65 9 Y	59	51 1		27	
01	8618 X	7562	-0-	-1056	-0-	7450 2	112 9 Y	102	53 1		76	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870			
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2324 2	189 9 Y	172	229 1		27	
09	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	2037 2	237 9 Y	215	146 1		96	
10	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2062 2	196 9 Y	178	235 1		39	
11	2430 N	2311	-0-	-119	-0-	2100 2	211 9 Y	192	167 1		64	
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2061 2	202 9 Y	184	163 1		85	
01	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2094 2	34 9 Y	31	93 1		23	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710			
08	10354 X	9472	-0-	-882	-0-	9426 2	46 9 Y	42	57 1		6	
09	9600 X	8569	-0-	-1031	-0-	8507 2	62 9 Y	56	37 1		25	
10	9858 X	8339	-0-	-1519	-0-	8289 2	50 9 Y	45	60 1		10	
11	9540 X	8147	-0-	-1393	-0-	8099 2	48 9 Y	44	39 1		15	
12	9486 X	8035	-0-	-1451	-0-	7988 2	47 9 Y	43	38 1		20	
01	9486 X	8182	-0-	-1304	-0-	8109 2	73 9 Y	66	37 1		49	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706			
08	4650 X	3930	-0-	-720	-0-	3844 2	86 9 Y	78	99 1		12	
09	4500 X	3799	-0-	-701	-0-	3681 2	118 9 Y	107	71 1		48	
10	4371 X	3312	-0-	-1059	-0-	3228 2	84 9 Y	76	108 1		16	
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4039 2	110 9 Y	100	83 1		33	
12	3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3541 2	94 9 Y	85	79 1		39	
*01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4146 2	145 9 Y	132	73 1		98	

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
08	28489 X	25403	-0-	-3086	-0-	25334 2	69 9 N	63	192 1		124	
09	27570 X	25278	-0-	-2292	-0-	25165 2	113 9 N	103			227	
10	28489 X	24498	-0-	-3991	-0-	24417 2	81 9 N	74	192 1		109	
11	26100 X	20655	-0-	-5445	-0-	20622 2	33 9 N	30			139	
12	26443 X	20167	-0-	-6276	-0-	20068 2	99 9 N	90			229	
01	26133 X	18835	-0-	-7298	-0-	18669 2	166 9 N	151	179 1		201	

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504								
08	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	8608	2	35	9	Y	32	42	1		5
09	8910	X	7825	-0-	-1085	-0-	7779	2	46	9	Y	42	28	1		19
10	9207	X	7864	-0-	-1343	-0-	7827	2	37	9	Y	34	46	1		7
11	8910	X	7602	-0-	-1308	-0-	7563	2	39	9	Y	35	30	1		12
12	8649	X	7504	-0-	-1145	-0-	7465	2	39	9	Y	35	31	1		16
01	8649	X	7873	-0-	-776	-0-	7837	2	36	9	Y	33	25	1		24

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702								
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-				94
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-				94
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8852	2	3	9	N	3				97
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-				97
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8338	2	142	9	N	129	169	1		57
*01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8290	2	32	9	N	29				86

OXY USA INC.		630591		EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010				
08	14136	X	13475	-0-	-661	-0-	899	1	12526	2	Y	45				142
09	13680	X	13372	-0-	-308	-0-	868	1	12451	2	Y	48				190
10	14136	X	12337	-0-	-1799	-0-	823	1	11464	2	Y	45	149	0		86
11	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	802	1	11762	2	Y	49				135
12	14136	X	12429	-0-	-1707	-0-	848	1	11523	2	Y	53				188
01	13826	X	12202	-0-	-1624	-0-	866	1	11268	2	Y	62	152	0		98

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709								
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	133	1	1848	2	Y	6				21
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	138	1	1975	2	Y	8				29
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	136	1	1900	2	Y	8	23	0		14
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	8				22
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	142	1	1930	2	Y	9				31
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	154	1	2003	2	Y	11	25	0		17

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 X	2099	-0-	-443	-0-	140	1	1951	2	Y	7	19
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	114	1	1632	2	Y	7	26
10	2356 X	1504	-0-	-852	-0-	100	1	1398	2	Y	5	20 0
11	2280 X	1651	-0-	-629	-0-	105	1	1539	2	Y	6	17
12	2356 X	1622	-0-	-734	-0-	111	1	1503	2	Y	7	24
01	2108 X	1540	-0-	-568	-0-	109	1	1422	2	Y	8	20 0

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
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-	-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			Y	-0-	-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M.G.R. (WILCOX)				56198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)				56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7704 - 7780
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SANTOS		WELL #:		2-C	RRCID -> 150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8144 - 8226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SANTOS		WELL #:		3 C	RRCID -> 151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8240 - 8252	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)				56343 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
STATE TRACT 898-S		WELL #:		1	RRCID -> 219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6032 - 6085	
08	101329	101329	-0-	-0-	-0-	185 1	98401 3	Y	2494	2524 1	106
						2743 9					
09	80322	80322	-0-	-0-	-0-	226 1	77894 2	Y	1952	1955 1	103
						55 4	2147 9				
10	86361	86361	-0-	-0-	-0-	233 1	83779 2	Y	2087	2118 1	72
						53 4	2296 9				
11	81219	81219	-0-	-0-	-0-	216 1	78623 2	Y	2114	2098 1	88
						55 4	2325 9				
12	104594 #	87474	-0-	-17120	-0-	492 1	84341 2	Y	2352	2375 1	65
						54 4	2587 9				
01	101339 #	71158	-0-	-30181	-0-	687 1	68116 2	Y	2086	2028 1	123
						60 4	2295 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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORBA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 138761	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7027 - 7096	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876							
08	46996 X	39469	-0-	-7527	-0-	2495 1	36664 3	98 4	212 9	N	193	191	1		28
09	42570 X	35246	-0-	-7324	-0-	2488 1	32205 3	385 4	168 9	N	153	150	1		31
10	42191 X	36933	-0-	-5258	-0-	2569 1	33817 3	364 4	183 9	N	166	167	1		30
11	40830 X	34354	-0-	-6476	-0-	2502 1	31590 3	31 4	231 9	N	210	186	1		54
12	42191 X	37129	-0-	-5062	-0-	2883 1	33643 3	354 4	249 9	N	226	238	1		42
01	39463 X	33646	-0-	-5817	-0-	2569 1	30781 3	83 4	213 9	N	194	191	1		45

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220							
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3			N	-0-				-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
C.B. PRODUCTION		119905													
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804							
08	14B DENY	103	-0-	103	103	100 4	3 9			N	3				19
09	14B DENY	105	-0-	105	208	105 4				N	-0-				19
10	14B DENY	110	-0-	110	318	110 4				N	-0-				19
11	14B DENY	120	-0-	120	438	120 4				N	-0-				19
12	14B DENY	100	-0-	100	538	100 4				N	-0-				19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	538					N	NO RPT				19

MAGNOLIA CITY (5770)			56739 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
A.O.E. OPERATORS, INC. DE GARCIA, PAULA V.			000555									
			WELL #:	7	RRCID ->	117049	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5778 - 5781
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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. ADAMS-HOUGHTON			747193									
			WELL #:	3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3984 - 3994
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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. ADAMS HOUGHTON			293072									
			WELL #:	2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3297 - 3303
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON			WELL #:		1		RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810 PERF. 3300 - 3310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700)			56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
R.C.I. ENERGY ADAMS, NINA EST.			685838									
			WELL #:	8	RRCID ->	147731	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4761 - 4764
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	371 1	2686 2	N	2	2 8	131	
09	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	351 1	1956 2	N	14	3 8	142	
10	3069 #	3062	-0-	-7	-0-	369 1	2693 2	N	-0-		142	
11	2970 #	2564	-0-	-406	-0-	358 1	2200 2	N	5	5 8	142	
12	3069 #	2221	-0-	-848	-0-	320 1	1794 2	N	97	177 1	4 8	58
01	3069 #	2165	-0-	-904	-0-	372 1	1701 2	N	84		142	

PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
PEREZ, AMADO		WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MALO SUENO (5550 SAND)		56991 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 278564		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786		
08	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-	-0-
09	8670	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-	-0-
10	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-	-0-
11	8670	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-	-0-
12	8959	-0-	-0-	-8959	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	313	1	1636	2	Y	1	1 8	-0-
09	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	303	1	1577	2	Y	1	1 8	-0-
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	206	1	828	2	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1591	-0-	-299	-0-	239	1	1351	2	Y	1	1 8	-0-
12	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	289	1	1500	2	Y	1	1 8	-0-
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	293	1	1469	2	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

MARGO "A"		WELL #: 5AC		RRCID -> 198901		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2244 - 2254						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MARGO "A"		WELL #: 6AC		RRCID -> 199169		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2230 - 2240						
08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	21	-0-	-196	B	-0-			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-	21	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					-0-

MARGO "A"		WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 2234 - 2244						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

GONZALES		WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2298 - 2304						
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MARGO "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 2238 - 2252						
08	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2	N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1782	-0-	-47	B	-0-	1782	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1780	-0-	-18	B	-0-	1780	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIAS H. LLANOS (6400)			57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.			840852									
KATHLEEN MARIE			WELL #: 1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-			-0-
09	DELO PR	3577	-0-	3577	3577	3577	2	N	-0-			-0-
10	3645	3645	-0-	-0-	3577	3645	2	N	-0-			-0-
11	3330	2493	-0-	-837	2740	2493	2	N	-0-			-0-
12	3441	2905	-0-	-536	2204	2905	2	N	-0-			-0-
01	3441	3384	-0-	-57	2147	3384	2	N	-0-			-0-
STATE-HEIN NO. 1 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 186025		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)			57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT			WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE		PROD		CODE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938							
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1268	2	47	9	N	43	45	0	9
09	1710	N	1107	-0-	-603	-0-	1065	2	42	9	N	38	40	0	7
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1531	2	59	9	N	54	49	0	12
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1295	2	53	9	N	48	47	0	13
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1609	2	67	9	N	61	64	0	10
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1412	2	61	9	N	55	58	0	7
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828							
08	3100	N	6504	-0-	3404	3404	6271	2	233	9	N	212	181	0	43
09	3000	N	7114	-0-	4114	7518	6844	2	270	9	N	245	242	0	46
10	13447	X	5929	-0-	-7518	-0-	5707	2	222	9	N	202	203	0	45
11	6300	X	4854	-0-	-1446	-0-	4667	2	187	9	N	170	170	0	45
12	7347	X	4636	-0-	-2711	-0-	4448	2	188	9	N	171	188	0	28
01	7347	X	3788	-0-	-3559	-0-	3631	2	157	9	N	143	152	0	19
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876							
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	292	2	10	9	N	9	10	0	2
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	300	2	12	9	N	11	11	0	2
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	348	2	14	9	N	13	12	0	3
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12	12	0	3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	375	2	15	9	N	14	15	0	2
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	342	2	15	9	N	14	14	0	2
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 40	RRCID -> 243906	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8245	- 8352						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 39	RRCID -> 247819	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 7771	- 7785						
08	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	8218	2	307	9	N	279	285	0	57
09	9600	X	7136	-0-	-2464	-0-	6866	2	270	9	N	245	256	0	46
10	8618	X	8379	-0-	-239	-0-	8064	2	315	9	N	286	268	0	64
11	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7090	2	285	9	N	259	254	0	69
12	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7197	2	305	9	N	277	300	0	46
01	8525	X	7363	-0-	-1162	-0-	7058	2	305	9	N	277	286	0	37

MARIPOSA FIELD GAS UNIT				WELL #: F 41	RRCID -> 275439	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 7449	- 9112						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			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						
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	1241	2	47	9	N	43	44	0	9
09	2460	X	1298	-0-	-1162	-0-	1250	2	48	9	N	44	45	0	8
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1440	2	56	9	N	51	48	0	11
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1482	2	59	9	N	54	51	0	14
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1580	2	67	9	N	61	65	0	10
*01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1544	2	67	9	N	61	63	0	8

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 36	RRCID -> 202005	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8388	- 8415						
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1212	2	44	9	N	40	43	0	8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39	40	0	7
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	N	53	48	0	12
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1551	2	62	9	N	56	53	0	15
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1533	2	65	9	N	59	64	0	10
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1461	2	63	9	N	57	59	0	8

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						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	7133			N	8			152
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	4133			N	4			156
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1033			N	2			158
11	1033 N	-0-	-0-	-1033	-0-			N	1			159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	153	1	57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722											
LOMA VIEJA		WELL #: 1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10594 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4681 X	4629	-0-	-52	-0-	264 1	4365 2	N	-0-		-0-	
09		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	620 1	3980 2	N	-0-		-0-	
10		4681 X	4601	-0-	-80	-0-	1118 1	3483 2	N	-0-		-0-	
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	837 1	3670 2	N	-0-		-0-	
12		4743 X	4611	-0-	-132	-0-	747 1	3864 2	N	-0-		-0-	
01		4743 X	4349	-0-	-394	-0-	1252 1	3097 2	N	-0-		-0-	

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626		PERF. 9858 - 9870			
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	21 1	350 2	N	-0-		-0-	
09		420 N	347	-0-	-73	-0-	47 1	300 2	N	-0-		-0-	
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	81 1	254 2	N	-0-		-0-	
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	63 1	276 2	N	-0-		-0-	
12		372 N	322	-0-	-50	-0-	52 1	270 2	N	-0-		-0-	
*01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	107 1	265 2	N	-0-		-0-	

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF.10610 - 10681			
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	33 1	551 2	N	-0-		-0-	
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	75 1	482 2	N	-0-		-0-	
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	130 1	405 2	N	-0-		-0-	
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	99 1	436 2	N	-0-		-0-	
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	93 1	482 2	N	-0-		-0-	
*01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	158 1	390 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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	

MATAGORDA 806 (FRIO 11100)		58222 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237											
STATE TRACT 806-S		WELL #: 2		RRCID -> 201698		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11192 - 11244			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/07/2011													

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, EAST (FRIO 5390)			58271 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
MENGERS-MAEDGEN			WELL #: 1		RRCID -> 270848		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 5235 - 5524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31	

MATHIS, EAST (FRIO 5600)			58271 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
WINSAUER -B-			WELL #: 2		RRCID -> 069872		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 4906 - 5336	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)			58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
SALVADOR OIL, LLC			744509									
MERSEBERGER			WELL #: 1		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 4590 - 4604	
08	434 #	118	-0-	-316	-0-	118 2	N	-0-			33	
09	420 #	87	-0-	-333	-0-	87 2	N	-0-			33	
10	434 #	180	-0-	-254	-0-	180 2	N	-0-			33	
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			33	
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			33	
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			33	

MATHIS, EAST (SINTON 4400)			58271 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
MENGERS-MAEDGEN			WELL #: 1		RRCID -> 273109		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 4411 - 4420	
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-	

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

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

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: 4 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5020) 58271 816 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. 573655
 KIESCHNICK WELL #: 1 RRCID -> 277542 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5040 - 5043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5952	390	-0-	-5562	-0-	390	2			N	-0-					5
09		5760	202	-0-	-5558	-0-	202	2			N	-0-					5
10		5952	-0-	-0-	-5952	-0-					N	524	512	1			17
11		5760	-0-	-0-	-5760	-0-					N	1154	1148	1			23
12		3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	850	850	1			23
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	1002	1006	1			19

OIL AND GAS DIVISION

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 N	469	-0-	-430	-0-	469 2		N	-0-			-0-
09	900 N	452	-0-	-448	-0-	452 2		N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

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

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	6076 #	5901	-0-	-175	-0-	584 1	5293 2	N	22			109
						24 9						
09	5820 #	5484	-0-	-336	-0-	553 1	4918 2	N	12			121
						13 9						
10	6014 #	5290	-0-	-724	-0-	526 1	4742 2	N	20			141
						22 9						
11	5820 #	5515	-0-	-305	-0-	553 1	4947 2	N	14			155
						15 9						
12	5619	5619	-0-	-0-	-0-	542 1	5058 2	N	17			172
						19 9						
*01	5671	5671	-0-	-0-	-0-	581 1	5065 2	N	23			195
						25 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8884 - 8960			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKMAN		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
		521516										
		WELL #:	1	RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518 PERF. 8160 - 8170			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111

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

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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

08	496 N	453	-0-	-43	-0-	45	1	408	2	N	-0-					47
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	N	-0-					47
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-					47
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	44	1	388	2	N	1					48
						1	9									
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	31	1	389	2	N	-0-					48
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	43	1	376	2	N	4					52
						4	9									

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

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

MAY (4 SAND, LOWER)			58556 729		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/			WELL #: 23 L		RRCID -> 042168		COMPL. DATE 05/28/1967		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)			58556 783		ASSOCIATED		49B			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE)			58556 837		ASSOCIATED		49B			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #:	22 M	RRCID ->	041968	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

SYPTAK		WELL #:		1		RRCID ->		239687		COMPL. DATE		04/11/2008		TOTAL DEPTH		9720		PERF. 9474 - 9582	
08	5580 X	5035	-0-	-545	-0-	1767	1	3246	2	Y	20		120						
09	5220 X	4604	-0-	-616	-0-	1653	1	2936	2	Y	14		134						
10	5394 X	4705	-0-	-689	-0-	1720	1	2982	2	Y	3		137						
11	5220 X	4788	-0-	-432	-0-	1677	1	3102	2	Y	8		145						
12	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	1823	1	3059	2	Y	9		154						
01	5022 X	5015	-0-	-7	-0-	1844	1	3162	2	Y	8		162						

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302		RRCID ->		240237		COMPL. DATE		03/08/2008		TOTAL DEPTH		10308		PERF. 9073 - 9107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-						

SARITA OIL & GAS		748640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SOUTH MAY GAS UNIT #7		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9906 - 9962
08	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1897	2	N	-0-	101
09	2100 X	1780	-0-	-320	-0-	1780	2	N	-0-	101
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-	101
11	1650 X	1548	-0-	-102	-0-	1548	2	N	-0-	101
12	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	1500	2	N	-0-	101
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	15	1	140	2	N	-0-	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	32	1	298	2	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	25	1	218	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				
08	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	617	1	5590	2	N	-0-	-0-
09	6000 X	5083	-0-	-917	-0-	514	1	4569	2	N	-0-	-0-
10	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	597	1	5382	2	N	-0-	-0-
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	619	1	5438	2	N	-0-	-0-
12	6200 X	6124	-0-	-76	-0-	592	1	5532	2	N	-0-	-0-
01	6200 X	6060	-0-	-140	-0-	623	1	5437	2	N	-0-	-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	130	1	2604	2	N	17	251
09	3210 #	2699	-0-	-511	-0-	19	9	2475	2	N	85	336
10	3317 #	2709	-0-	-608	-0-	130	1	2564	2	N	10	174
11	3210 #	2434	-0-	-776	-0-	11	9	2302	2	N	10	184
12	2790 #	2574	-0-	-216	-0-	121	1	2408	2	N	10	194
01	2790 #	2218	-0-	-572	-0-	11	9	2076	2	N	11	205
						130	1					
						12	9					

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KEIRN, PEARL				WELL #:	7 L	RRCID ->	174783	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9425 - 9538
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	113				Y	-0-	-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14												

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	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14												

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	
08	3100 N	2741	-0-	-359	510	97	1	2614	2	Y	24	22 1 5
						4	4	26	9			
09	2350 N	1840	-0-	-510	-0-	69	1	1753	2	Y	14	16 1 3
						3	4	15	9			
10	2046 #	728	-0-	-1318	-0-	28	1	698	2	Y	2	5 1 -0-
						2	9					
11	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	120	1	2798	2	Y	7	5 1 2
						8	9					
12	2728 #	2690	-0-	-38	-0-	122	1	2565	2	Y	3	4 1 1
						3	9					
01	2728 #	1625	-0-	-1103	-0-	75	1	1546	2	Y	4	4 1 1
						4	9					

MCALLEN, SOUTH (L-2)			58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
AERO			WELL #:		1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042	
08	3100 #	2745	-0-	-355	-0-	2702	2	43	9	N	39	199
09	2280 #	1905	-0-	-375	-0-	1904	2	1	9	N	1	200
10	2294 #	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-	200
11	2670 #	1724	-0-	-946	-0-	420	1	1300	2	N	4	204
						4	9					
12	2759 #	1862	-0-	-897	-0-	420	1	1442	2	N	-0-	204
01	2759 #	1797	-0-	-962	-0-	360	1	1426	2	N	10	214
						11	9					

MCALLEN RANCH (GUERRA)			58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
GUERRA, E.E. "A"			WELL #:		1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUERRA, E.E. JR			WELL #:		8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		2914 X	2763	-0-	-151	-0-	136 1	2584 3	Y	39	24 1		72	
							43 9							
09		2820 X	2707	-0-	-113	-0-	141 1	2533 3	Y	30	50 1		52	
							33 9							
10		2914 X	2659	-0-	-255	-0-	137 1	2490 3	Y	29			81	
							32 9							
11		2730 X	2642	-0-	-88	-0-	120 1	2465 3	Y	52	63 1		70	
							57 9							
12		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	112 1	2327 3	Y	46	33 1		83	
							51 9							
01		2790 X	2427	-0-	-363	-0-	109 1	2266 3	Y	47	35 1		95	
							52 9							

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		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														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		9	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		4	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		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														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MCALEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	113 1	2581 3	Y	5	19 1		57
							6 9						
09		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	105 1	2289 3	Y	4	31 1		30
							4 9						
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	128 1	2770 3	Y	10			40
							11 9						
11		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	102 1	2497 3	Y	32	34 1		38
							35 9						
*12		2697 X	2624	-0-	-73	-0-	100 1	2485 3	Y	35	21 1		52
							39 9						
01		2914 X	2013	-0-	-901	-0-	91 1	1887 2	Y	32	23 1		62
							35 9						

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152													
08		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	282 1	6615 3	Y	19	20 1		60
							21 9						
09		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	298 1	6633 3	Y	14	36 1		38
							15 9						
10		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	299 1	6683 3	Y	6			44
							7 9						
11		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	254 1	6387 3	Y	11	25 1		30
							12 9						
12		6820 X	6775	-0-	-45	-0-	254 1	6502 3	Y	17	13 1		34
							19 9						
01		6820 X	5153	-0-	-1667	-0-	238 1	4896 3	Y	17	14 1		37
							19 9						

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130													
08		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	204 1	5009 3	Y	34	30 1		91
							37 9						
09		3900 X	3085	-0-	-815	-0-	125 1	2950 3	Y	9	49 1		51
							10 9						
10		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	181 1	4262 3	Y	7			58
							8 9						
11		5070 X	3008	-0-	-2062	-0-	109 1	2889 3	Y	9	28 1		39
							10 9						
12		5239 X	4317	-0-	-922	-0-	154 1	4149 3	Y	13	15 1		37
							14 9						
01		5239 X	3370	-0-	-1869	-0-	156 1	3200 3	Y	13	13 1		37
							14 9						

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010													
08		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	6 1		19
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	9 1		10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

08		23498 X	21529	-0-	-1969	-0-	969 45	1 9	20515	3	Y	41	27	1	52
09		21570 X	19860	-0-	-1710	-0-	931 40	1 9	18889	3	Y	36	56	1	32
10		22289 X	20143	-0-	-2146	-0-	951 44	1 9	19148	3	Y	40	51	1	21
11		21540 X	19463	-0-	-2077	-0-	857 51	1 9	18555	3	Y	46	26	1	41
12		21545 X	20730	-0-	-815	-0-	890 45	1 9	19795	3	Y	41	54	1	28
01		21514 X	19747	-0-	-1767	-0-	911 45	1 9	18791	3	Y	41	28	1	41

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140															
08		27249 X	26786	-0-	-463	-0-	1197 248	1 9	25341	3	Y	225	146	1	282
09		24990 X	24775	-0-	-215	-0-	1154 224	1 9	23397	3	Y	204	308	1	178
10		24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	1163 238	1 9	23409	3	Y	216	278	1	116
11		33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	1446 284	1 9	31310	3	Y	258	145	1	229
12		31777 X	31777	-0-	-0-	-0-	1358 248	1 9	30171	3	Y	225	298	1	156
*01		32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	1482 246	1 9	30572	3	Y	224	152	1	228

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300															
08		16554 X	15039	-0-	-1515	-0-	748 105	1 9	14186	3	Y	95	156	1	71
09		16020 X	13553	-0-	-2467	-0-	696 132	1 9	12725	3	Y	120	77	1	114
10		15438 X	14636	-0-	-802	-0-	766 108	1 9	13762	3	Y	98	165	1	47
11		14550 X	13156	-0-	-1394	-0-	672 117	1 9	12367	3	Y	106	80	1	73
12		15035 X	13306	-0-	-1729	-0-	666 208	1 9	12432	3	Y	189	127	1	135
01		15035 X	12868	-0-	-2167	-0-	590 108	1 9	12170	3	Y	98	104	1	129

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215															
08		14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	719 131	1 9	13624	3	Y	119	195	1	89
09		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	689 164	1 9	12597	3	Y	149	96	1	142
10		18786 X	14567	-0-	-4219	-0-	761 134	1 9	13672	3	Y	122	206	1	58
11		18180 X	11995	-0-	-6185	-0-	609 146	1 9	11240	3	Y	133	100	1	91
12		18786 X	10320	-0-	-8466	-0-	520 26	1 9	9774	3	Y	24	56	1	59
01		14570 X	10817	-0-	-3753	-0-	492 134	1 9	10191	3	Y	122	81	1	100

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE		
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		49 1	1039 3	Y	-0-		-0-	
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		48 1	983 3	Y	-0-		-0-	
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		50 1	1004 3	Y	-0-		-0-	
11		1050 N	580	-0-	-470	-0-		26 1	554 3	Y	-0-		-0-	
12		1054 N	411	-0-	-643	-0-		18 1	393 3	Y	-0-		-0-	
01		1054 N	560	-0-	-494	-0-		26 1	534 3	Y	-0-		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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														
08		3224 X	2901	-0-	-323	-0-		133 1	2662 3	Y	96	95 0	25	
								106 9						
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		139 1	2670 3	Y	116	116 0	25	
								128 9						
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		146 1	2792 3	Y	149	132 0	42	
								164 9						
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		142 1	2649 3	Y	123	133 0	32	
								135 9						
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-		158 1	2797 3	Y	121	127 0	26	
								133 9						
01		3069 N	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT		26	

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		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														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		60		RRCID ->		172289		COMPL. DATE		02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		75		RRCID ->		172654		COMPL. DATE		03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		72		RRCID ->		175878		COMPL. DATE		01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		81		RRCID ->		177092		COMPL. DATE		04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		87		RRCID ->		180100		COMPL. DATE		07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		77		RRCID ->		182326		COMPL. DATE		03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		84		RRCID ->		183143		COMPL. DATE		04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
GUERRA, A. E.		WELL #:		89		RRCID ->		186438		COMPL. DATE		11/01/2001		TOTAL DEPTH		14300		PERF.13496 - 14104	

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		91		RRCID ->		192455		COMPL. DATE		12/14/2002		TOTAL DEPTH		14300		PERF.13744 - 13920	

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		93		RRCID ->		193812		COMPL. DATE		02/15/2003		TOTAL DEPTH		14300		PERF. N/A	

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		103		RRCID ->		217223		COMPL. DATE		02/10/2006		TOTAL DEPTH		14510		PERF.13904 - 14100	

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		99		RRCID ->		218279		COMPL. DATE		11/16/2005		TOTAL DEPTH		14503		PERF.14000 - 14240	

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		108		RRCID ->		223211		COMPL. DATE		08/21/2006		TOTAL DEPTH		14500		PERF.14018 - 14190	

08	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	1362	1	27245	3	Y	466	450	0					131
						513													
09	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	1379	1	26556	3	Y	463	481	0					113
						509													
10	31403	X	29468	-0-	-1935	-0-	1440	1	27449	3	Y	526	480	0					159
						579													
11	30390	X	27468	-0-	-2922	-0-	1376	1	25582	3	Y	464	496	0					127
						510													
12	30969	X	27135	-0-	-3834	-0-	1408	1	24857	3	Y	791	754	0					164
						870													
01	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					Y	NO RPT							164

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA, A. E.		WELL #: 109		RRCID -> 223502		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14192 - 14212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14128 - 14290					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	233	226	0				66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	66	0				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14187 - 14310					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 107		RRCID -> 227039		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14030 - 14234					
08	50220 X	47545	-0-	-2675	-0-	2230	1	44663	3	Y	593	570	0		159
						652	9								
09	48600 X	43237	-0-	-5363	-0-	2113	1	40692	3	Y	393	452	0		100
						432	9								
10	49414 X	43603	-0-	-5811	-0-	2149	1	40962	3	Y	447	416	0		131
						492	9								
11	47820 X	40035	-0-	-7785	-0-	2022	1	37580	3	Y	394	424	0		101
						433	9								
12	48019 X	38701	-0-	-9318	-0-	2048	1	36154	3	Y	454	462	0		93
						499	9								
01	47554 X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y	NO RPT				93

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14210 - 14230					
08	14B2 EXT	6	-0-	6	351	6	3			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	429	-0-	429	780	21	1	402	3	Y	5	3	0		2
						6	9								
10	1138 N	358	-0-	-780	-0-	18	1	334	3	Y	5	4	0		3
						6	9								
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	5	5	0		3
						6	9								
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	4	4	0		3
						4	9								
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				3

MOCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13962 - 13996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62 1	1244 3	Y	15	12 0	3
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	17 9	1126 3	Y	15	15 0	3
10	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	58 1	1144 3	Y	7	7 0	3
11	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	17 9	994 3	Y	-0-	3 0	-0-
12	1240 N	946	-0-	-294	-0-	60 1	881 3	Y	14	12 0	2
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	8 9		Y	NO RPT		2

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14300 - 14320	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 114		RRCID -> 229352		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14114 - 14260	
08	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	50 1	996 3	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	64 1	1228 3	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	64 1	1212 3	Y	-0-		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57 1	1067 3	Y	-0-		-0-
12	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	60 1	1066 3	Y	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14440 - 14460	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 233699		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 14560		PERF.14164 - 14350	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	3 1	59 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.14234 -	14254
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14190 -	14210
08	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	364	1	7287	3	Y	99	95 0 27
						109	9					
09	7440 X	7242	-0-	-198	-0-	356	1	6861	3	Y	23	41 0 9
						25	9					
10	8029 X	7522	-0-	-507	-0-	372	1	7102	3	Y	44	40 0 13
						48	9					
11	7770 X	6909	-0-	-861	-0-	348	1	6484	3	Y	70	66 0 17
						77	9					
12	8029 X	7302	-0-	-727	-0-	389	1	6866	3	Y	43	50 0 10
						47	9					
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT	10

GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14180 -	14200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		121	RRCID ->	243631	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14585	PERF.14274 -	14330
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	38	32 0 9
09	2100 X	590	-0-	-1510	-0-	27	1	512	3	Y	46	45 0 10
						51	9					
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	32	32 0 10
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	10 0 -0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.14190 -	14210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
COZAD C.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 248015		COMPL. DATE 11/02/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232					
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-		22	1	448	3	N	9			80
09	1200 X	493	-0-	-707	-0-		10	9							
10	1240 X	456	-0-	-784	-0-		24	1	456	3	N	12			92
11	870 X	530	-0-	-340	-0-		13	9							
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-		22	1	422	3	N	11			103
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-		12	9							
							26	1	487	3	N	15			118
							17	9							
							38	1	658	3	N	8			126
							9	9							
											N	NO RPT			126

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BEAURLINE, A. W.				13	RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151					
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-

BEAURLINE, A. W.				15	RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976					
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-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				23	RRCID -> 246193		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164					
08	434 N	399	-0-	-35	-0-		7	1	385	2	Y	6	6	0	-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-		7	9							
10	465 N	116	-0-	-349	-0-		8	1	404	2	Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		2	1	114	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-		12	1	610	2	Y	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-		1	4							
							8	1	380	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
							7	1	355	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SWOLI		WELL #: A		2	RRCID -> 208858		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072					
08	2573 X	1865	-0-	-708	-0-		351	1	1514	3	N	-0-			101
09	2130 X	1934	-0-	-196	-0-		297	1	1557	3	N	73			174
10	2201 X	2052	-0-	-149	-0-		80	9							
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		333	1	1711	3	N	7			181
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		8	9							
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		360	1	2967	3	N	-0-			181
							252	1	1947	3	N	5	171	1	15
							6	9							
							299	1	2070	3	N	57			72
							63	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		//CONT.//		58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SWOLI				WELL #: A 1	RRCID -> 200333	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL DEPTH 14660	PERF. 14172	- 14516				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1583 X	1583	-0-	-0-	310 1	1258 2		N	14			54
						15 9							
09		1608 X	1608	-0-	-0-	300 1	1294 2		N	13			67
						14 9							
10		1744 X	1744	-0-	-0-	310 1	1421 2		N	12			79
						13 9							
11		1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1373 2	11 9	N	10			89
12		1674 X	998	-0-	-676	-0-	986 2	12 9	N	11			100
01		1736 X	918	-0-	-818	-0-	912 2	6 9	N	5			105

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		15827 X	15827	-0-	-0-	15619 2	208 9		N	189	168 1		170
09		12557 X	12557	-0-	-0-	12403 2	154 9		N	140	176 1		134
10		12274 X	12274	-0-	-0-	12111 2	163 9		N	148	183 1		99
11		10164 X	10164	-0-	-0-	10023 2	141 9		N	128	170 1		57
12		9299 X	9299	-0-	-0-	9167 2	132 9		N	120			177
*01		7759 X	7759	-0-	-0-	7649 2	110 9		N	100	180 1		97

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MCALLEN, A. A.				1D									
				WELL #: 1D	RRCID -> 116295	COMPL. DATE 02/22/1992	TOTAL DEPTH 2803	PERF. 2034	- 2162				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGROVE, H.B.				WELL #: 1	RRCID -> 132072	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 10328	PERF. 8788	- 9214				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8799 X	8799	-0-	-0-	157 1	8482 2		Y	141	135 0		8
						5 4	155 9						
09		7387 X	7387	-0-	-0-	137 1	7192 2		Y	50	55 0		3
						3 4	55 9						
10		7790 X	7790	-0-	-0-	149 1	7579 2		Y	54	54 0		3
						3 4	59 9						
11		8100 X	7210	-0-	-890	-0-	143 1	7003 2	Y	53	53 0		3
							6 4	58 9					
12		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	168 1	8177 2	Y	67	66 0		4
							12 4	74 9					
01		8370 X	7832	-0-	-538	-0-	158 1	7604 2	Y	58	58 0		4
							6 4	64 9					

HARGROVE, H.B.				WELL #: 2	RRCID -> 135558	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8636	- 9292				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	490	-0-	-6	-0-	9 1	473 2	Y	7	8 0		-0-
							8 9						
09		690 N	589	-0-	-101	-0-	11 1	578 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	447	-0-	-235	-0-	9 1	438 2	Y	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	13 1	651 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		620 N	517	-0-	-103	-0-	10 1	506 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
01		434 N	404	-0-	-30	-0-	8 1	396 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015										TOTAL DEPTH	5008	PERF. 3267 - 4884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8745 - 8765
08	3999 X		-0-	-0-	-3999			Y	-0-			-0-
09	1290 X		-0-	-0-	-1290			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN RANCH (VKSGB 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
08	806 N	656	-0-	-150	-0-	111 1	545 2	Y	-0-			-0-
09	720 N	479	-0-	-241	-0-	96 1	383 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	351	-0-	-269	-0-	92 1	259 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	151	-0-	-479	-0-	33 1	118 2	Y	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	175 1	584 2	Y	-0-			-0-
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	244 1	746 2	Y	-0-			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11860 - 11936
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	343 1	1681 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1145	-0-	-535	-0-	229 1	916 2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995										TOTAL DEPTH	13195	PERF.11811 - 11860
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	124 1	605 2	Y	-0-			1
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	129 1	516 2	Y	-0-			1
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	108 1	304 2	Y	-0-			1
11	720 N	335	-0-	-385	-0-	74 1	261 2	Y	-0-			1
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	104 1	346 2	Y	-0-			1
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	128 1	392 2	Y	-0-			1
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998										TOTAL DEPTH	12382	PERF.11884 - 12046
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	52	1	256	2	Y	-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	2	Y	-0-			-0-
*01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

08	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878												
08	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	739	1	3622	2	N	84	124
						92	9					
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	820	1	3281	2	N	43	167
						47	9					
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	992	1	2793	2	N	25	192
						28	9					
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	1377	1	4865	2	N	44	55
						48	9					
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1206	1	4021	2	N	27	82
						30	9					
*01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1151	1	3516	2	N	64	146
						70	9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309												
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-	148
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	280	2	N	-0-	148
10	372 N	239	-0-	-133	-0-	63	1	176	2	N	-0-	148
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	77	1	271	2	N	-0-	148
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	-0-	148
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	76	1	231	2	N	-0-	148

EOG RESOURCES, INC. 253162												
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858												
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	150
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	104	2	92	9	N	84	42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	29 1	1561 2	Y	26	25 0		2
							1 4	29 9					
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	45 1	2349 2	Y	-0-	2 0		-0-
							1 4						
10		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	31 1	1567 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		1560 X	1331	-0-	-229	-0-	27 1	1303 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	93 1	4541 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
01		2480 X	1799	-0-	-681	-0-	37 1	1761 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392													
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	185 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	2 1	131 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775													
08		2077 N	1892	-0-	-185	-0-	34 1	1823 2	Y	31	30 0		2
							1 4	34 9					
09		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	35 1	1830 2	Y	28	28 0		2
							1 4	31 9					
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	35 1	1761 2	Y	30	30 0		2
							1 4	33 9					
11		1830 N	1716	-0-	-114	-0-	34 1	1648 2	Y	29	29 0		2
							2 4	32 9					
12		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	36 1	1748 2	Y	32	32 0		2
							2 4	35 9					
01		1922 N	1860	-0-	-62	-0-	38 1	1811 2	Y	9	10 0		1
							1 4	10 9					

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148													
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-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088													
08		4681 X	4028	-0-	-653	-0-	72 1	3884 2	Y	64	63 0		4
							2 4	70 9					
09		4530 X	3719	-0-	-811	-0-	69 1	3645 2	Y	3	7 0		-0-
							2 4	3 9					
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	81 1	4127 2	Y	3	3 0		-0-
							2 4	3 9					
11		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	80 1	3928 2	Y	3	3 0		-0-
							4 4	3 9					
12		4030 X	3674	-0-	-356	-0-	74 1	3591 2	Y	4	4 0		-0-
							5 4	4 9					
*01		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	94 1	4538 2	Y	-0-			-0-
							4 4						

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 #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

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-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930																			
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-			69	1	3743	2	Y	63	61	0			4
									2	4									
09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-			65	1	3398	2	Y	-0-	4	0			-0-
									2	4									
10		3689 X	3177	-0-	-512	-0-			61	1	3115	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11		3660 X	3065	-0-	-595	-0-			61	1	3001	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
12		3782 X	3391	-0-	-391	-0-			68	1	3318	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
01		3782 X	2846	-0-	-936	-0-			56	1	2714	2	Y	67	63	0			4
									2	4									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512																			
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-			33	1	1796	2	Y	30	29	0			2
									1	4									
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			34	1	1765	2	Y	-0-	2	0			-0-
									1	4									
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-			30	1	1542	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-			33	1	1609	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
12		1860 N	1845	-0-	-15	-0-			37	1	1805	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
01		1798 N	1381	-0-	-417	-0-			28	1	1352	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

MCALLEN, A.A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717																			
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			24	1	1280	2	Y	21	21	0			1
									1	4									
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			22	1	1156	2	Y	-0-	1	0			-0-
									1	4									
10		1364 N	1185	-0-	-179	-0-			23	1	1162	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11		1290 N	1149	-0-	-141	-0-			23	1	1125	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-			25	1	1235	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
*01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			25	1	1183	2	Y	9	8	0			1
									1	4									

MCALLEN, A.A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060																			
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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															

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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445															

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778															

08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	66	1	3553	2	Y	60	58	0	4
							2	4		66	9				
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	63	1	3296	2	Y	22	25	0	1
							1	4		24	9				
10	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	62	1	3175	2	Y	24	24	0	1
							1	4		26	9				
11	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	55	1	2702	2	Y	22	22	0	1
							2	4		24	9				
12	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	66	1	3202	2	Y	27	26	0	2
							5	4		30	9				
01	3689	X	3215	-0-	-474	-0-	65	1	3112	2	Y	32	32	0	2
							3	4		35	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629															

08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	27	1	1443	2	Y	24	24	0	1
							1	4		26	9				
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	26	1	1340	2	Y	-0-	1	0	-0-
							1	4							
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	29	1	1477	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	29	1	1399	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	Y	46	43	0	3
							1	4		51	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	2237	-0-	-2010	-0-	40	1 1	2157	2 2	Y	35	35	0			2
							1 4		39 9							
09	2940 X	1814	-0-	-1126	-0-	34	1 1	1779	2 2	Y	-0-	2	0			-0-
							1 4									
10	2077 X	1488	-0-	-589	-0-	29	1 1	1458	2 2	Y	-0-					-0-
							1 4									
11	2010 X	963	-0-	-1047	-0-	19	1 1	943	2 2	Y	-0-					-0-
							1 4									
12	1860 N	923	-0-	-937	-0-	19	1 1	903	2 2	Y	-0-					-0-
							1 4									
01	1612 N	821	-0-	-791	-0-	17	1 1	797	2 2	Y	5	5	0			-0-
							1 4		6 9							

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	86	1 1	4653	2 2	Y	77	75	0			5
							3 4		85 9							
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	83	1 1	4384	2 2	Y	27	30	0			2
							2 4		30 9							
10	4309 X	4035	-0-	-274	-0-	77	1 1	3926	2 2	Y	27	28	0			1
							2 4		30 9							
11	4170 X	3812	-0-	-358	-0-	75	1 1	3703	2 2	Y	28	28	0			1
							3 4		31 9							
12	4309 X	4185	-0-	-124	-0-	83	1 1	4062	2 2	Y	31	30	0			2
							6 4		34 9							
01	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	82	1 1	3928	2 2	Y	5	7	0			-0-
							3 4		6 9							

 MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	1 1	238	2 2	Y	4	4	0			-0-
							4 9									
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1 1	199	2 2	Y	22	21	0			1
							24 9									
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

08	7316 X	5602	-0-	-1714	-0-	100	1 1	5401	2 2	Y	89	87	0			5
							3 4		98 9							
09	7080 X	4834	-0-	-2246	-0-	90	1 1	4720	2 2	Y	20	24	0			1
							2 4		22 9							
10	7130 X	5930	-0-	-1200	-0-	113	1 1	5789	2 2	Y	24	24	0			1
							2 4		26 9							
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	119	1 1	5813	2 2	Y	26	26	0			1
							5 4		29 9							
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	130	1 1	6337	2 2	Y	32	31	0			2
							9 4		35 9							
*01	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	193	1 1	9293	2 2	Y	67	65	0			4
							8 4		74 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		1612 N	1064	-0-	-548	-0-	19 1	1025 2	Y	17	18 0		1
							1 4	19 9					
09		2250 N	458	-0-	-1792	-0-	9 1	449 2	Y	-0-	1 0		-0-
10		2263 N	2046	-0-	-217	-0-	39 1	2006 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		3000 N	5703	-0-	2703	2703	114 1	5584 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
12		3100 N	4900	-0-	1800	4503	98 1	4795 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
*01		3100 N	6378	-0-	3278	7781	130 1	6243 2	Y	-0-			-0-
							5 4						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820													
08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	100 1	5408 2	Y	90	88 0		5
							3 4	99 9					
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	91 1	4768 2	Y	262	252 0		15
							2 4	288 9					
10		5208 X	4623	-0-	-585	-0-	83 1	4243 2	Y	268	269 0		14
							2 4	295 9					
11		5040 X	4510	-0-	-530	-0-	84 1	4122 2	Y	273	273 0		14
							4 4	300 9					
12		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	104 1	5061 2	Y	333	327 0		20
							7 4	366 9					
*01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	146 1	7029 2	Y	372	368 0		24
							6 4	409 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277													
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	44 1	2373 2	Y	39	39 0		2
							1 4	43 9					
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	40 1	2121 2	Y	-0-	2 0		-0-
							1 4						
10		2449 N	2049	-0-	-400	-0-	39 1	2009 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		2370 N	1857	-0-	-513	-0-	37 1	1818 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	46 1	2233 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	43 1	2047 2	Y	111	104 0		7
							2 4	122 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917													
08		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	46 1	2456 2	Y	40	40 0		2
							1 4	44 9					
09		2430 X	2290	-0-	-140	-0-	42 1	2224 2	Y	21	22 0		1
							1 4	23 9					
10		2511 N	2343	-0-	-168	-0-	45 1	2272 2	Y	23	23 0		1
							1 4	25 9					
11		2460 N	2207	-0-	-253	-0-	44 1	2136 2	Y	23	23 0		1
							2 4	25 9					
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	47 1	2295 2	Y	27	26 0		2
							3 4	30 9					
01		2449 N	2369	-0-	-80	-0-	48 1	2316 2	Y	3	5 0		-0-
							2 4	3 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	182 1	9824 2	Y	163	161 0		10
							6 4	179 9					
09		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	172 1	9054 2	Y	129	132 0		7
							4 4	142 9					
10		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	239 1	12173 2	Y	132	132 0		7
							5 4	145 9					
11		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	255 1	12515 2	Y	143	142 0		8
							12 4	157 9					
12		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	194 1	9456 2	Y	161	159 0		10
							13 4	177 9					
*01		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	210 1	10119 2	Y	168	167 0		11
							8 4	185 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756													
08		950 X	950	-0-	-0-	-0-	17 1	914 2	Y	16	15 0		1
							1 4	18 9					
09		889 X	889	-0-	-0-	-0-	17 1	872 2	Y	-0-	1 0		-0-
							17 1	855 2	Y	-0-			-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	17 1	855 2	Y	-0-			-0-
							14 1	679 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	694	-0-	-236	-0-	1 4						
							15 1	728 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		930 N	744	-0-	-186	-0-	14 1	653 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
01		868 N	668	-0-	-200	-0-	14 1	653 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766													
08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	77 1	4136 2	Y	68	67 0		4
							2 4	75 9					
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	66 1	3477 2	Y	10	13 0		1
							2 4	11 9					
10		3472 X	2971	-0-	-501	-0-	57 1	2904 2	Y	8	9 0		-0-
							1 4	9 9					
11		3360 X	2653	-0-	-707	-0-	53 1	2588 2	Y	9	9 0		-0-
							2 4	10 9					
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	72 1	3499 2	Y	12	11 0		1
							5 4	13 9					
*01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	71 1	3417 2	Y	194	183 0		12
							3 4	213 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062													
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	33 1	1769 2	Y	30	29 0		2
							1 4	33 9					
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	38 1	1994 2	Y	-0-	2 0		-0-
							1 4						
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	33 1	1708 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	38 1	1847 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
12		2108 N	2064	-0-	-44	-0-	41 1	2020 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
01		1984 N	1513	-0-	-471	-0-	31 1	1481 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

 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

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	5518 X	3782	-0-	-1736	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60 0	4
						2	4	67	9				
09	5040 X	3529	-0-	-1511	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4 0	-0-
						2	4						
10	4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	72	1	3681	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	4350 X	3099	-0-	-1251	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	4061 X	3176	-0-	-885	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	3782 X	2895	-0-	-887	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9 0	1
						2	4	11	9				

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	31	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	79	1	4256	2	Y	70	69 0	4
						2	4	77	9				
09	3990 X	3946	-0-	-44	-0-	74	1	3862	2	Y	7	11 0	-0-
						2	4	8	9				
10	4402 X	3536	-0-	-866	-0-	68	1	3459	2	Y	7	7 0	-0-
						1	4	8	9				
11	4260 X	3851	-0-	-409	-0-	77	1	3762	2	Y	8	8 0	-0-
						3	4	9	9				
12	4402 X	4315	-0-	-87	-0-	86	1	4212	2	Y	10	9 0	1
						6	4	11	9				
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	79	1	3788	2	Y	-0-	1 0	-0-
						3	4						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

08	806 N	685	-0-	-121	-0-	12	1	660	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	679	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	Y	2	2 0	-0-
						1	4	2	9				
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	2	2 0	-0-
						1	4	2	9				
01	682 N	539	-0-	-143	-0-	11	1	528	2	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	20	1	1069	2	Y	18	17	0			1
						1	4	20	9							
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	975	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	1080 N	923	-0-	-157	-0-	18	1	901	2	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	978	2	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

08	341 N	103	-0-	-238	-0-	2	1	100	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

08	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	203	1	10924	2	Y	181	177	0			11
						6	4	199	9							
09	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	194	1	10214	2	Y	411	399	0			23
						5	4	452	9							
10	11222 X	10476	-0-	-746	-0-	192	1	9790	2	Y	445	445	0			23
						4	4	490	9							
11	10980 X	9976	-0-	-1004	-0-	189	1	9290	2	Y	444	444	0			23
						9	4	488	9							
12	11346 X	10343	-0-	-1003	-0-	197	1	9620	2	Y	465	460	0			28
						14	4	512	9							
01	11346 X	10710	-0-	-636	-0-	211	1	10141	2	Y	318	326	0			20
						8	4	350	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

08	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	142	1	7667	2	Y	128	125	0			8
						4	4	141	9							
09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	137	1	7196	2	Y	-0-	8	0			-0-
						3	4									
10	7874 X	7068	-0-	-806	-0-	136	1	6929	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	7710 X	6781	-0-	-929	-0-	135	1	6640	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	7967 X	7145	-0-	-822	-0-	143	1	6992	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	7967 X	7447	-0-	-520	-0-	149	1	7149	2	Y	130	122	0			8
						6	4	143	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	136 1 4 4	7315 2 133 9	Y	121	119 0	7
09	7200 X	7136	-0-	-64	-0-	133 1 3 4	6983 2 17 9	Y	15	21 0	1
10	7564 X	6715	-0-	-849	-0-	129 1 3 4	6565 2 18 9	Y	16	16 0	1
11	7350 X	6395	-0-	-955	-0-	127 1 6 4	6244 2 18 9	Y	16	16 0	1
12	7595 X	6999	-0-	-596	-0-	140 1 10 4	6830 2 19 9	Y	17	17 0	1
01	7595 X	7090	-0-	-505	-0-	143 1 6 4	6878 2 63 9	Y	57	54 0	4

MCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134	
08	5735 X	4575	-0-	-1160	-0-	82 1 3 4	4410 2 80 9	Y	73	72 0	4
09	5250 X	4047	-0-	-1203	-0-	76 1 2 4	3969 2	Y	-0-	4 0	-0-
10	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	89 1 2 4	4548 2	Y	-0-		-0-
11	4440 X	4025	-0-	-415	-0-	80 1 4 4	3941 2	Y	-0-		-0-
12	4588 X	3929	-0-	-659	-0-	79 1 5 4	3845 2	Y	-0-		-0-
01	4588 X	4386	-0-	-202	-0-	89 1 3 4	4266 2 28 9	Y	25	23 0	2

MCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10916 - 11844	
08	9703 X	6290	-0-	-3413	-0-	112 1 4 4	6064 2 110 9	Y	100	98 0	6
09	9390 X	6445	-0-	-2945	-0-	115 1 3 4	6046 2 281 9	Y	255	247 0	14
10	8711 X	6070	-0-	-2641	-0-	111 1 2 4	5649 2 308 9	Y	280	280 0	14
11	6540 X	5588	-0-	-952	-0-	106 1 5 4	5179 2 298 9	Y	271	271 0	14
12	6665 X	6302	-0-	-363	-0-	120 1 8 4	5848 2 326 9	Y	296	292 0	18
01	6789 X	5870	-0-	-919	-0-	117 1 5 4	5645 2 103 9	Y	94	106 0	6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842	
08	744 N	673	-0-	-71	-0-	12 1 13 9	648 2	Y	12	11 0	1
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15 1	762 2	Y	-0-	1 0	-0-
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	14 1	724 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	12 1 1 4	564 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	16 1 1 4	771 2	Y	-0-		-0-
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	783 2	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 #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

08		5797 X	4817	-0-	-980	-0-		86	1	4643	2	Y	77	76 0	5
								3	4	85	9				
09		5610 X	4661	-0-	-949	-0-		85	1	4471	2	Y	94	94 0	5
								2	4	103	9				
10		5797 X	4877	-0-	-920	-0-		92	1	4672	2	Y	101	101 0	5
								2	4	111	9				
11		5610 X	4598	-0-	-1012	-0-		90	1	4394	2	Y	100	100 0	5
								4	4	110	9				
12		5084 X	4535	-0-	-549	-0-		89	1	4318	2	Y	111	109 0	7
								6	4	122	9				
01		4805 X	4602	-0-	-203	-0-		92	1	4427	2	Y	72	74 0	5
								4	4	79	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408															

08		6448 X	5871	-0-	-577	-0-		105	1	5660	2	Y	94	92 0	6
								3	4	103	9				
09		6240 X	4789	-0-	-1451	-0-		89	1	4692	2	Y	5	11 0	-0-
								2	4	6	9				
10		16213 X	16213	-0-	-0-	-0-		311	1	15876	2	Y	17	16 0	1
								7	4	19	9				
11		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-		372	1	18236	2	Y	20	20 0	1
								17	4	22	9				
12		14715 X	14715	-0-	-0-	-0-		295	1	14379	2	Y	19	19 0	1
								20	4	21	9				
*01		16713 X	16713	-0-	-0-	-0-		336	1	16164	2	Y	182	171 0	12
								13	4	200	9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656															

08		465 N	374	-0-	-91	-0-		7	1	360	2	Y	6	6 0	-0-
								7	9						
09		450 N	348	-0-	-102	-0-		6	1	328	2	Y	13	12 0	1
								14	9						
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-		7	1	375	2	Y	15	15 0	1
								17	9						
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-		8	1	399	2	Y	17	17 0	1
								19	9						
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-		12	1	587	2	Y	27	26 0	2
								1	4	30	9				
*01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		22	1	1072	2	Y	3	5 0	-0-
								1	4	3	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998															

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-

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

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	

08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-				88	1	4730	2	Y	79	77	0			5
									3	4	87	9							
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-				82	1	4323	2	Y	12	16	0			1
									2	4	13	9							
10	4216 X	3582	-0-	-634	-0-				69	1	3500	2	Y	11	11	0			1
									1	4	12	9							
11	4080 X	3799	-0-	-281	-0-				76	1	3707	2	Y	12	12	0			1
									3	4	13	9							
12	4216 X	3675	-0-	-541	-0-				73	1	3584	2	Y	12	12	0			1
									5	4	13	9							
01	4216 X	4054	-0-	-162	-0-				82	1	3956	2	Y	12	12	0			1
									3	4	13	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		45		RRCID ->		188130		COMPL. DATE		03/20/2002		TOTAL DEPTH		14450		PERF.12824 - 13211	

08	7998 X	6960	-0-	-1038	-0-				124	1	6709	2	Y	112	110	0			7
									4	4	123	9							
09	7740 X	6464	-0-	-1276	-0-				121	1	6340	2	Y	-0-	7	0			-0-
									3	4									
10	7998 X	7323	-0-	-675	-0-				141	1	7179	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
11	7320 X	6946	-0-	-374	-0-				139	1	6801	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
12	7161 X	5960	-0-	-1201	-0-				120	1	5832	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
01	6975 X	5372	-0-	-1603	-0-				109	1	5259	2	Y	-0-					-0-
									4	4									

MCALLEN, A. A.		WELL #:		115		RRCID ->		193044		COMPL. DATE		01/23/2003		TOTAL DEPTH		11900		PERF.11396 - 11634	

08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-				36	1	1929	2	Y	32	30	0			2
									1	4	35	9							
09	1590 N	1242	-0-	-348	-0-				23	1	1207	2	Y	10	11	0			1
									1	4	11	9							
10	1643 X	1109	-0-	-534	-0-				21	1	1079	2	Y	8	9	0			-0-
									9	9									
11	1950 X	1045	-0-	-905	-0-				21	1	1013	2	Y	9	9	0			-0-
									1	4	10	9							
12	2015 X	890	-0-	-1125	-0-				18	1	862	2	Y	8	8	0			-0-
									1	4	9	9							
01	2015 X	610	-0-	-1405	-0-				12	1	592	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									

MCALLEN, A. A.		WELL #:		116		RRCID ->		193810		COMPL. DATE		03/19/2003		TOTAL DEPTH		12404		PERF.11484 - 11976	

08	3875 X	3610	-0-	-265	-0-				65	1	3480	2	Y	57	57	0			3
									2	4	63	9							
09	3570 X	3270	-0-	-300	-0-				61	1	3188	2	Y	18	20	0			1
									1	4	20	9							
10	3782 X	3348	-0-	-434	-0-				64	1	3262	2	Y	19	19	0			1
									1	4	21	9							
11	3660 X	3217	-0-	-443	-0-				64	1	3129	2	Y	19	19	0			1
									3	4	21	9							
12	3782 X	3227	-0-	-555	-0-				64	1	3136	2	Y	21	21	0			1
									4	4	23	9							
01	3596 X	3323	-0-	-273	-0-				67	1	3231	2	Y	20	20	0			1
									3	4	22	9							

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MOCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MOCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254																
08	12586 X	7439	-0-	-5147	-0-	133	1	7171	2	Y	119	117	0			7
						4	4	131	9							
09	9300 X	8033	-0-	-1267	-0-	150	1	7880	2	Y	-0-	7	0			-0-
						3	4									
10	7781 X	6857	-0-	-924	-0-	132	1	6722	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	128	1	6268	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
12	8308 X	5839	-0-	-2469	-0-	117	1	5714	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	8308 X	6983	-0-	-1325	-0-	142	1	6835	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

MOCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416																
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	2957	2	Y	49	48	0			3
						2	4	54	9							
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	50	1	2617	2	Y	-0-	3	0			-0-
						1	4									
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	46	1	2349	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	47	1	2302	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	52	1	2542	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	52	1	2522	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

MOCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944																
08	4495 X	3703	-0-	-792	-0-	66	1	3570	2	Y	59	58	0			4
						2	4	65	9							
09	4350 X	4262	-0-	-88	-0-	79	1	4175	2	Y	5	9	0			-0-
						2	4	6	9							
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	87	1	4414	2	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	86	1	4208	2	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
12	4402 X	4072	-0-	-330	-0-	82	1	3977	2	Y	6	6	0			-0-
						6	4	7	9							
01	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	83	1	4017	2	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							

MOCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860																
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2305	2	Y	38	38	0			2
						1	4	42	9							
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	43	1	2259	2	Y	80	78	0			4
						1	4	88	9							
10	2511 N	2292	-0-	-219	-0-	42	1	2153	2	Y	87	87	0			4
						1	4	96	9							
11	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	43	1	2094	2	Y	89	88	0			5
						2	4	98	9							
12	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	45	1	2200	2	Y	94	93	0			6
						3	4	103	9							
01	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	44	1	2117	2	Y	69	71	0			4
						2	4	76	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-			50	1	2676	2	Y	45	44	0			3
									2	4									
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-			51	1	2664	2	Y	-0-	3	0			-0-
									1	4									
10		2387 X	1516	-0-	-871	-0-			29	1	1486	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11		2310 X	1969	-0-	-341	-0-			39	1	1928	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
12		2387 X	2080	-0-	-307	-0-			42	1	2035	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
*01		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-			56	1	2684	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150																			
08		13330 X	12093	-0-	-1237	-0-			216	1	11658	2	Y	193	192	0			11
									7	4									
09		12900 X	11068	-0-	-1832	-0-			206	1	10829	2	Y	25	35	0			1
									5	4									
10		13330 X	12884	-0-	-446	-0-			247	1	12602	2	Y	27	27	0			1
									5	4									
11		12900 X	12333	-0-	-567	-0-			246	1	12046	2	Y	27	27	0			1
									11	4									
12		13113 X	10983	-0-	-2130	-0-			220	1	10715	2	Y	30	29	0			2
									15	4									
*01		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-			248	1	11946	2	Y	201	190	0			13
									10	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116																			
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327																			
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410																			
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	68	1	3645	2	Y	61	60	0		4
						2	4	67	9						
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	Y	-0-	4	0		-0-
						2	4								
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	72	1	3681	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
*01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0		1
						2	4	11	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH 13912	PERF.13190	- 13512			
08	3100 N	2005	-0-	-1095	32978	36	1	1933	2	Y	32	31	0		2
						1	4	35	9						
09	3000 N	1874	-0-	-1126	31852	34	1	1798	2	Y	37	37	0		2
						1	4	41	9						
10	3100 N	1729	-0-	-1371	30481	32	1	1652	2	Y	40	40	0		2
						1	4	44	9						
11	3000 N	1729	-0-	-1271	29210	34	1	1647	2	Y	42	42	0		2
						2	4	46	9						
12	3100 N	2118	-0-	-982	28228	41	1	2019	2	Y	50	49	0		3
						3	4	55	9						
*01	3100 N	3133	-0-	33	28261	62	1	2994	2	Y	68	67	0		4
						2	4	75	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 15100	PERF.11540	- 11552			
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	868	2	Y	15	14	0		1
						1	4	17	9						
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	5	1	275	2	Y	-0-	1	0		-0-
10	620 X	340	-0-	-280	-0-	7	1	333	2	Y	-0-				-0-
11	870 X	592	-0-	-278	-0-	12	1	579	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	899 X	657	-0-	-242	-0-	13	1	643	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	899 X	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009										TOTAL DEPTH 14125	PERF.11087	- 13457			
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	5046	-0-	1946	1946	97	1	4947	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
11	2189 N	243	-0-	-1946	-0-	5	1	238	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	350	-0-	-1820	-0-	7	1	343	2	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 #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	12825	PERF.10761 - 11550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	9269 X	9213	-0-	-56	-0-	165 1 5 4	8881 2 162 9	Y	147	144 0	9	
09	8790 X	8531	-0-	-259	-0-	156 1 4 4	8215 2 156 9	Y	142	143 0	8	
10	9021 X	8661	-0-	-360	-0-	163 1 4 4	8325 2 169 9	Y	154	154 0	8	
11	8910 X	8183	-0-	-727	-0-	160 1 7 4	7848 2 168 9	Y	153	153 0	8	
12	9207 X	8502	-0-	-705	-0-	167 1 12 4	8137 2 186 9	Y	169	167 0	10	
01	9207 X	8788	-0-	-419	-0-	174 1 7 4	8379 2 228 9	Y	207	204 0	13	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL DEPTH	14497	PERF.12551 - 13744

08	9796 X	6847	-0-	-2949	-0-	122 1 4 4	6600 2 121 9	Y	110	107 0	7	
09	7680 X	6283	-0-	-1397	-0-	117 1 3 4	6146 2 17 9	Y	15	21 0	1	
10	7843 X	7551	-0-	-292	-0-	145 1 3 4	7380 2 23 9	Y	21	21 0	1	
11	7260 X	5406	-0-	-1854	-0-	108 1 5 4	5275 2 18 9	Y	16	16 0	1	
12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	139 1 10 4	6794 2 22 9	Y	20	20 0	1	
01	8184 X	5215	-0-	-2969	-0-	106 1 4 4	5088 2 17 9	Y	15	15 0	1	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009										TOTAL DEPTH	14682	PERF.11624 - 11692

08	6014 X	4338	-0-	-1676	-0-	78 1 2 4	4182 2 76 9	Y	69	68 0	4	
09	5130 X	3322	-0-	-1808	-0-	61 1 1 4	3229 2 31 9	Y	28	30 0	2	
10	5301 X	4010	-0-	-1291	-0-	76 1 2 4	3897 2 35 9	Y	32	32 0	2	
11	4290 X	3003	-0-	-1287	-0-	59 1 3 4	2915 2 26 9	Y	24	25 0	1	
12	4433 X	3132	-0-	-1301	-0-	62 1 4 4	3032 2 34 9	Y	31	30 0	2	
01	4340 X	3136	-0-	-1204	-0-	63 1 2 4	3040 2 31 9	Y	28	28 0	2	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH	14662	PERF.11322 - 13046

08	6758 X	6242	-0-	-516	-0-	112 1 4 4	6016 2 110 9	Y	100	98 0	6	
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	6194 2 40 9	Y	36	40 0	2	
10	6479 X	6116	-0-	-363	-0-	117 1 3 4	5953 2 43 9	Y	39	39 0	2	
11	6270 X	5841	-0-	-429	-0-	116 1 5 4	5677 2 43 9	Y	39	39 0	2	
12	6572 X	6112	-0-	-460	-0-	122 1 8 4	5935 2 47 9	Y	43	42 0	3	
01	6572 X	5923	-0-	-649	-0-	120 1 5 4	5757 2 41 9	Y	37	38 0	2	

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 58		RRCID -> 223901		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 14831		PERF.11676 - 12792		
08	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	97 1 3 4	5230 2 96 9	Y	87	86	0	5
09	5460 X	4943	-0-	-517	-0-	92 1 2 4	4837 2 12 9	Y	11	15	0	1
10	5642 X	5551	-0-	-91	-0-	106 1 2 4	5431 2 12 9	Y	11	11	0	1
11	5460 X	5268	-0-	-192	-0-	105 1 5 4	5146 2 12 9	Y	11	11	0	1
12	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	97 1 7 4	4735 2 13 9	Y	12	12	0	1
01	5425 X	4569	-0-	-856	-0-	93 1 4 4	4460 2 12 9	Y	11	11	0	1

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 59		RRCID -> 223902		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 14564		PERF.12730 - 13760		
08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	168 1 5 4	9074 2 165 9	Y	150	147	0	9
09	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	161 1 4 4	8437 2 4 4	Y	-0-	9	0	-0-
10	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	144 1 3 4	7333 2 3 4	Y	-0-			-0-
11	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	140 1 6 4	6882 2 6 4	Y	-0-			-0-
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	167 1 12 4	8133 2 12 4	Y	-0-			-0-
*01	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	163 1 6 4	7820 2 6 4	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 132		RRCID -> 224322		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF.11469 - 11659		
08	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	46 1 1 4	2505 2 45 9	Y	41	41	0	2
09	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	44 1 1 4	2318 2 13 9	Y	12	13	0	1
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	2616 2 13 9	Y	12	12	0	1
11	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	47 1 2 4	2323 2 12 9	Y	11	11	0	1
12	2449 N	2192	-0-	-257	-0-	44 1 3 4	2132 2 13 9	Y	12	12	0	1
*01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	2559 2 7 9	Y	6	7	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 60		RRCID -> 226486		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 14280		PERF.13512 - 13656		
08	651 N	627	-0-	-24	-0-	11 1 12 9	604 2 12 9	Y	11	10	0	1
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	630 2 2 9	Y	2	3	0	-0-
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	12 1 3 9	633 2 3 9	Y	3	3	0	-0-
11	600 N	496	-0-	-104	-0-	10 1 2 9	484 2 2 9	Y	2	2	0	-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	12 1 1 4	585 2 3 9	Y	3	3	0	-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	12 1 3 9	583 2 3 9	Y	3	3	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	48 1	2590 2	2	Y	43	42	0		3
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	49 1	2548 2	4	Y	4	7	0		-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	51 1	2578 2	4	Y	5	5	0		-0-
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	55 1	2689 2	6	Y	6	6	0		-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	50 1	2443 2	7	Y	6	6	0		-0-
*01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	53 1	2570 2	7	Y	6	6	0		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 229678		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12677 - 13470				
08	9331 X	8967	-0-	-364	-0-	160 1	8645 2	4	Y	143	140	0		9
09	9030 X	5491	-0-	-3539	-0-	103 1	5386 2	4	Y	-0-	9	0		-0-
10	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	176 1	8983 2	4	Y	-0-				-0-
11	7290 X	6301	-0-	-989	-0-	126 1	6169 2	4	Y	-0-				-0-
12	7533 X	4308	-0-	-3225	-0-	86 1	4216 2	4	Y	-0-				-0-
01	7533 X	1384	-0-	-6149	-0-	28 1	1355 2	4	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11405 - 11462				
08	6510 X	5589	-0-	-921	-0-	100 1	5388 2	4	Y	89	88	0		5
09	6150 X	5102	-0-	-1048	-0-	95 1	4996 2	4	Y	8	13	0		-0-
10	6355 X	5017	-0-	-1338	-0-	96 1	4910 2	4	Y	8	8	0		-0-
11	6150 X	3184	-0-	-2966	-0-	63 1	3112 2	4	Y	5	5	0		-0-
12	5766 X	5280	-0-	-486	-0-	106 1	5156 2	4	Y	10	9	0		1
01	5580 X	4825	-0-	-755	-0-	98 1	4714 2	4	Y	8	8	0		1

MCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10774 - 12190				
08	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	195 1	10515 2	4	Y	174	171	0		10
09	10290 X	10156	-0-	-134	-0-	189 1	9908 2	4	Y	50	57	0		3
10	11253 X	9505	-0-	-1748	-0-	182 1	9260 2	4	Y	54	54	0		3
11	10890 X	9380	-0-	-1510	-0-	186 1	9124 2	4	Y	56	56	0		3
12	11253 X	10457	-0-	-796	-0-	209 1	10167 2	4	Y	61	60	0		4
01	10912 X	9916	-0-	-996	-0-	198 1	9534 2	4	Y	160	154	0		10

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-		220		216	0	13
						247 1						
						8 4						
09		15462 X	15462	-0-	-0-	-0-		409		399	0	23
						280 1						
						7 4						
10		14012 X	12992	-0-	-1020	-0-		399		402	0	20
						241 1						
						5 4						
11		13560 X	11937	-0-	-1623	-0-		386		386	0	20
						230 1						
						10 4						
12		14508 X	10455	-0-	-4053	-0-		329		329	0	20
						203 1						
						14 4						
01		14508 X	4970	-0-	-9538	-0-		144		155	0	9
						98 1						
						4 4						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230												
08		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-		165		161	0	10
						184 1						
						6 4						
09		9570 X	9047	-0-	-523	-0-		-0-		10	0	-0-
						169 1						
						4 4						
10		10478 X	8351	-0-	-2127	-0-		-0-				-0-
						161 1						
						3 4						
11		10140 X	7965	-0-	-2175	-0-		-0-				-0-
						159 1						
						7 4						
12		10478 X	9226	-0-	-1252	-0-		-0-				-0-
						185 1						
						13 4						
01		10292 X	8973	-0-	-1319	-0-		-0-				-0-
						183 1						
						7 4						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274												
08		6696 X	6457	-0-	-239	-0-		103		101	0	6
						115 1						
						4 4						
09		6300 X	6138	-0-	-162	-0-		39		43	0	2
						114 1						
						3 4						
10		6448 X	6087	-0-	-361	-0-		41		41	0	2
						116 1						
						2 4						
11		6240 X	5943	-0-	-297	-0-		42		42	0	2
						118 1						
						5 4						
12		6448 X	5743	-0-	-705	-0-		44		43	0	3
						114 1						
						8 4						
01		6448 X	5547	-0-	-901	-0-		37		38	0	2
						112 1						
						4 4						

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	6696 X	5850	-0-	-846	-0-	105 1	5639 2	Y	94	92 0
						3 4	103 9			6
09	6450 X	4993	-0-	-1457	-0-	93 1	4896 2	Y	2	8 0
						2 4	2 9			-0-
10	6107 X	5157	-0-	-950	-0-	99 1	5053 2	Y	3	3 0
						2 4	3 9			-0-
11	5910 X	5368	-0-	-542	-0-	107 1	5253 2	Y	3	3 0
						5 4	3 9			-0-
12	6045 X	4968	-0-	-1077	-0-	100 1	4858 2	Y	3	3 0
						7 4	3 9			-0-
01	5859 X	5225	-0-	-634	-0-	106 1	5112 2	Y	3	3 0
						4 4	3 9			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040		PERF.12150 - 12744
08	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	117 1	6312 2	Y	105	102 0
						4 4	116 9			6
09	5700 X	4882	-0-	-818	-0-	91 1	4789 2	Y	-0-	6 0
						2 4				-0-
10	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	89 1	4541 2	Y	-0-	-0-
						2 4				-0-
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	109 1	5341 2	Y	-0-	-0-
						5 4				-0-
12	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	127 1	6178 2	Y	-0-	-0-
						9 4				-0-
*01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	113 1	5415 2	Y	-0-	-0-
						4 4				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11450 - 12193
08	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	205 1	11053 2	Y	184	180 0
						6 4	202 9			11
09	10860 X	10690	-0-	-170	-0-	196 1	10311 2	Y	162	164 0
						5 4	178 9			9
10	11563 X	10264	-0-	-1299	-0-	194 1	9873 2	Y	175	175 0
						4 4	193 9			9
11	11190 X	9775	-0-	-1415	-0-	191 1	9382 2	Y	175	175 0
						9 4	193 9			9
12	11563 X	10687	-0-	-876	-0-	210 1	10250 2	Y	194	191 0
						14 4	213 9			12
01	11470 X	10516	-0-	-954	-0-	209 1	10046 2	Y	230	227 0
						8 4	253 9			15

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277		PERF.13788 - 13836
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	65 1	3516 2	Y	58	57 0
						2 4	64 9			3
09	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	54 1	2854 2	Y	-0-	3 0
						1 4				-0-
10	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	58 1	2970 2	Y	-0-	-0-
						1 4				-0-
11	3540 X	2800	-0-	-740	-0-	56 1	2741 2	Y	-0-	-0-
						3 4				-0-
12	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	72 1	3509 2	Y	-0-	-0-
						5 4				-0-
*01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	87 1	4206 2	Y	-0-	-0-
						3 4				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8494 X	7934	-0-	-560	-0-	142 1	7648 2	Y	127	124 0	8
						4 4	140 9				
09	7920 X	5718	-0-	-2202	-0-	107 1	5608 2	Y	1	9 0	-0-
						2 4	1 9				
10	7874 X	5534	-0-	-2340	-0-	106 1	5425 2	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				
11	7680 X	4606	-0-	-3074	-0-	92 1	4509 2	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				
12	7936 X	4438	-0-	-3498	-0-	89 1	4342 2	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
01	7936 X	3041	-0-	-4895	-0-	62 1	2976 2	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076			
08	13082 X	12812	-0-	-270	-0-	229 1	12350 2	Y	205	201 0	12
						7 4	226 9				
09	12570 X	12401	-0-	-169	-0-	232 1	12164 2	Y	-0-	12 0	-0-
						5 4					
10	12989 X	11555	-0-	-1434	-0-	222 1	11328 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
11	12390 X	11077	-0-	-1313	-0-	221 1	10846 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
12	12803 X	11970	-0-	-833	-0-	240 1	11713 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
01	12803 X	11292	-0-	-1511	-0-	230 1	11053 2	Y	-0-		-0-
						9 4					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962			
08	713 X	632	-0-	-81	-0-	11 1	609 2	Y	11	10 0	1
						12 9					
09	690 X	441	-0-	-249	-0-	8 1	433 2	Y	-0-	1 0	-0-
						12 1	592 2	Y	-0-		-0-
10	713 X	604	-0-	-109	-0-	12 1	589 2	Y	-0-		-0-
						12 1	572 2	Y	-0-		-0-
11	690 X	601	-0-	-89	-0-	12 1	589 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	713 X	585	-0-	-128	-0-	12 1	572 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	620 X	602	-0-	-18	-0-	12 1	590 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 249539		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958			
08	5952 X	5059	-0-	-893	-0-	90 1	4877 2	Y	81	80 0	5
						3 4	89 9				
09	5760 X	4447	-0-	-1313	-0-	83 1	4360 2	Y	2	7 0	-0-
						2 4	2 9				
10	5952 X	5005	-0-	-947	-0-	96 1	4904 2	Y	3	3 0	-0-
						2 4	3 9				
11	5730 X	4908	-0-	-822	-0-	98 1	4803 2	Y	3	3 0	-0-
						4 4	3 9				
12	5239 X	3013	-0-	-2226	-0-	60 1	2947 2	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
01	5053 X	5044	-0-	-9	-0-	103 1	4934 2	Y	3	3 0	-0-
						4 4	3 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 #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
								CODE	CODE				CODE	CODE		

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	151	-0-	151	151	3	1	140	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776																
08		4650 X	4219	-0-	-431	-0-	75	1	4068	2	Y	67	66	0		4
							2	4	74	9						
09		4380 X	3960	-0-	-420	-0-	73	1	3837	2	Y	44	46	0		2
							2	4	48	9						
10		4526 X	4321	-0-	-205	-0-	82	1	4184	2	Y	48	48	0		2
							2	4	53	9						
11		4380 X	4054	-0-	-326	-0-	80	1	3918	2	Y	47	47	0		2
							4	4	52	9						
12		4216 X	3898	-0-	-318	-0-	77	1	3759	2	Y	52	51	0		3
							5	4	57	9						
01		4216 X	3756	-0-	-460	-0-	75	1	3627	2	Y	46	46	0		3
							3	4	51	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648																
08		13919 X	13836	-0-	-83	-0-	247	1	13338	2	Y	221	218	0		13
							8	4	243	9						
09		14100 X	12884	-0-	-1216	-0-	237	1	12470	2	Y	155	159	0		9
							6	4	171	9						
10		14570 X	13326	-0-	-1244	-0-	253	1	12896	2	Y	156	157	0		8
							5	4	172	9						
11		14100 X	12438	-0-	-1662	-0-	245	1	12013	2	Y	154	154	0		8
							11	4	169	9						
12		14446 X	12156	-0-	-2290	-0-	240	1	11708	2	Y	174	172	0		10
							17	4	191	9						
01		13826 X	11632	-0-	-2194	-0-	233	1	11221	2	Y	154	154	0		10
							9	4	169	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878																
08		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	74	1	3984	2	Y	66	65	0		4
							2	4	73	9						
09		4050 X	3812	-0-	-238	-0-	71	1	3706	2	Y	30	32	0		2
							2	4	33	9						
10		4123 X	3833	-0-	-290	-0-	73	1	3723	2	Y	32	32	0		2
							2	4	35	9						
11		3990 X	3621	-0-	-369	-0-	72	1	3512	2	Y	31	31	0		2
							3	4	34	9						
12		4123 X	3512	-0-	-611	-0-	70	1	3402	2	Y	32	32	0		2
							5	4	35	9						
01		4123 X	3450	-0-	-673	-0-	70	1	3345	2	Y	29	29	0		2
							3	4	32	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 #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	250 1	13510 2	Y	224	219 0		13
							8 4	246 9					
09		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	226 1	11883 2	Y	-0-	13 0		-0-
							5 4						
10		13919 X	10951	-0-	-2968	-0-	210 1	10736 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
11		13560 X	10728	-0-	-2832	-0-	214 1	10504 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
12		14012 X	11971	-0-	-2041	-0-	240 1	11714 2	Y	-0-			-0-
							17 4						
01		14012 X	10817	-0-	-3195	-0-	220 1	10588 2	Y	-0-			-0-
							9 4						

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050			
08		7905 X	4309	-0-	-3596	-0-	77 1	4154 2	Y	69	68 0		4
							2 4	76 9					
09		6870 X	5514	-0-	-1356	-0-	102 1	5356 2	Y	49	50 0		3
							2 4	54 9					
10		6696 X	4770	-0-	-1926	-0-	91 1	4629 2	Y	44	45 0		2
							2 4	48 9					
11		6480 X	6281	-0-	-199	-0-	124 1	6084 2	Y	61	60 0		3
							6 4	67 9					
12		5704 X	5587	-0-	-117	-0-	111 1	5402 2	Y	60	59 0		4
							8 4	66 9					
01		5704 X	3134	-0-	-2570	-0-	63 1	3038 2	Y	28	30 0		2
							2 4	31 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011										TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500			
08		11594 X	10230	-0-	-1364	-0-	183 1	9862 2	Y	163	160 0		10
							6 4	179 9					
09		10440 X	10075	-0-	-365	-0-	178 1	9356 2	Y	488	471 0		27
							4 4	537 9					
10		10912 X	9313	-0-	-1599	-0-	168 1	8566 2	Y	523	523 0		27
							4 4	575 9					
11		10560 X	8777	-0-	-1783	-0-	164 1	8038 2	Y	516	516 0		27
							7 4	568 9					
12		10912 X	9764	-0-	-1148	-0-	184 1	8950 2	Y	561	554 0		34
							13 4	617 9					
01		10416 X	9431	-0-	-985	-0-	181 1	8692 2	Y	501	503 0		32
							7 4	551 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011										TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890			
08		15748 X	15411	-0-	-337	-0-	275 1	14856 2	Y	246	241 0		15
							9 4	271 9					
09		14910 X	14020	-0-	-890	-0-	260 1	13674 2	Y	73	84 0		4
							6 4	80 9					
10		15624 X	13468	-0-	-2156	-0-	257 1	13117 2	Y	80	80 0		4
							6 4	88 9					
11		15120 X	12589	-0-	-2531	-0-	250 1	12242 2	Y	78	78 0		4
							11 4	86 9					
12		15624 X	13665	-0-	-1959	-0-	272 1	13279 2	Y	86	85 0		5
							19 4	95 9					
01		15407 X	13635	-0-	-1772	-0-	273 1	13129 2	Y	202	194 0		13
							11 4	222 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 #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011										TOTAL DEPTH 12795	PERF.10600	- 12360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		10230 X	9571	-0-	-659	-0-	171 1	9227 2	Y	153	150 0		9
							5 4	168 9					
09		9390 X	8441	-0-	-949	-0-	153 1	8043 2	Y	219	216 0		12
							4 4	241 9					
10		9486 X	7978	-0-	-1508	-0-	148 1	7572 2	Y	232	232 0		12
							3 4	255 9					
11		9270 X	7545	-0-	-1725	-0-	146 1	7139 2	Y	230	230 0		12
							7 4	253 9					
12		9579 X	8144	-0-	-1435	-0-	158 1	7699 2	Y	251	248 0		15
							11 4	276 9					
01		9579 X	7740	-0-	-1839	-0-	151 1	7279 2	Y	276	273 0		18
							6 4	304 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011										TOTAL DEPTH 12239	PERF.10770	- 11886	
08		17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	316 1	17069 2	Y	283	277 0		17
							10 4	311 9					
09		16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	300 1	15769 2	Y	268	270 0		15
							7 4	295 9					
10		17887 X	15266	-0-	-2621	-0-	287 1	14657 2	Y	287	287 0		15
							6 4	316 9					
11		17310 X	14513	-0-	-2797	-0-	283 1	13902 2	Y	286	286 0		15
							13 4	315 9					
12		17887 X	15884	-0-	-2003	-0-	312 1	15208 2	Y	311	307 0		19
							22 4	342 9					
01		17701 X	15624	-0-	-2077	-0-	312 1	14991 2	Y	281	282 0		18
							12 4	309 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011										TOTAL DEPTH 14360	PERF.11710	- 13890	
08		4309 X	4243	-0-	-66	-0-	76 1	4091 2	Y	67	66 0		4
							2 4	74 9					
09		3960 X	3836	-0-	-124	-0-	70 1	3661 2	Y	94	93 0		5
							2 4	103 9					
10		4061 X	3839	-0-	-222	-0-	72 1	3652 2	Y	103	103 0		5
							2 4	113 9					
11		3960 X	3506	-0-	-454	-0-	68 1	3326 2	Y	99	99 0		5
							3 4	109 9					
12		4092 X	3884	-0-	-208	-0-	75 1	3680 2	Y	113	111 0		7
							5 4	124 9					
01		4092 X	3754	-0-	-338	-0-	74 1	3567 2	Y	100	101 0		6
							3 4	110 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012										TOTAL DEPTH 13150	PERF.10800	- 12760	
08		9362 X	7538	-0-	-1824	-0-	135 1	7266 2	Y	121	119 0		7
							4 4	133 9					
09		8460 X	7066	-0-	-1394	-0-	130 1	6822 2	Y	101	102 0		6
							3 4	111 9					
10		8339 X	7951	-0-	-388	-0-	150 1	7671 2	Y	115	115 0		6
							3 4	127 9					
11		7770 X	7650	-0-	-120	-0-	150 1	7364 2	Y	117	117 0		6
							7 4	129 9					
12		7564 X	7083	-0-	-481	-0-	139 1	6802 2	Y	120	119 0		7
							10 4	132 9					
01		7750 X	7519	-0-	-231	-0-	150 1	7236 2	Y	115	115 0		7
							6 4	127 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		4154 X	3710		-0-	-444		-0-	66	1	3576	2	Y	60	58	0			4
									2	4	66	9							
09		3840 X	3832		-0-	-8		-0-	70	1	3694	2	Y	60	61	0			3
									2	4	66	9							
10		3813 X	3626		-0-	-187		-0-	68	1	3482	2	Y	68	68	0			3
									1	4	75	9							
11		3690 X	3427		-0-	-263		-0-	67	1	3282	2	Y	68	67	0			4
									3	4	75	9							
12		3815 X	3815		-0-	-0-		-0-	75	1	3656	2	Y	72	72	0			4
									5	4	79	9							
01		3813 X	3721		-0-	-92		-0-	74	1	3571	2	Y	66	66	0			4
									3	4	73	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086																			
08		14880 X	13664		-0-	-1216		-0-	244	1	13172	2	Y	218	214	0			13
									8	4	240	9							
09		16778 X	16778		-0-	-0-		-0-	309	1	16231	2	Y	210	211	0			12
									7	4	231	9							
10		16384 X	16384		-0-	-0-		-0-	310	1	15805	2	Y	238	238	0			12
									7	4	262	9							
11		15171 X	15171		-0-	-0-		-0-	298	1	14604	2	Y	232	232	0			12
									14	4	255	9							
12		14664 X	14664		-0-	-0-		-0-	289	1	14114	2	Y	219	218	0			13
									20	4	241	9							
*01		14757 X	14757		-0-	-0-		-0-	296	1	14225	2	Y	204	204	0			13
									12	4	224	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546																			
08		2976 X	2887		-0-	-89		-0-	52	1	2782	2	Y	46	45	0			3
									2	4	51	9							
09		3100 X	3100		-0-	-0-		-0-	58	1	3041	2	Y	-0-	3	0			-0-
									1	4									
10		2976 X	2863		-0-	-113		-0-	55	1	2807	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11		2880 X	2714		-0-	-166		-0-	54	1	2658	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
12		2976 X	2951		-0-	-25		-0-	59	1	2888	2	Y	-0-					-0-
									4	4									
01		2976 X	2831		-0-	-145		-0-	58	1	2771	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872																			
08		9641 X	8172		-0-	-1469		-0-	146	1	7877	2	Y	131	130	0			8
									5	4	144	9							
09		9330 X	6341		-0-	-2989		-0-	118	1	6184	2	Y	33	39	0			2
									3	4	36	9							
10		9641 X	6079		-0-	-3562		-0-	116	1	5921	2	Y	36	36	0			2
									2	4	40	9							
11		9330 X	6317		-0-	-3013		-0-	125	1	6143	2	Y	39	39	0			2
									6	4	43	9							
12		9641 X	6870		-0-	-2771		-0-	137	1	6676	2	Y	44	43	0			3
									9	4	48	9							
01		8184 X	6002		-0-	-2182		-0-	121	1	5839	2	Y	34	35	0			2
									5	4	37	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	20832 X	16942	-0-	-3890	-0-	303	1	16331	2	Y	271	268	0		16
						10	4	298	9						
09	19530 X	16201	-0-	-3329	-0-	294	1	15462	2	Y	398	392	0		22
						7	4	438	9						
10	18817 X	16799	-0-	-2018	-0-	314	1	16017	2	Y	419	420	0		21
						7	4	461	9						
11	18210 X	16330	-0-	-1880	-0-	317	1	15527	2	Y	429	427	0		23
						14	4	472	9						
12	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	388	1	18924	2	Y	584	572	0		35
						27	4	642	9						
*01	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	390	1	18789	2	Y	528	529	0		34
						15	4	581	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125															
08	15562 X	13377	-0-	-2185	-0-	239	1	12895	2	Y	214	210	0		13
						8	4	235	9						
09	14790 X	12563	-0-	-2227	-0-	219	1	11492	2	Y	770	740	0		43
						5	4	847	9						
10	15283 X	13242	-0-	-2041	-0-	235	1	12008	2	Y	904	901	0		46
						5	4	994	9						
11	14430 X	12159	-0-	-2271	-0-	224	1	10968	2	Y	870	870	0		46
						10	4	957	9						
12	14012 X	13626	-0-	-386	-0-	269	1	13128	2	Y	191	226	0		11
						19	4	210	9						
*01	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	295	1	14189	2	Y	14	24	0		1
						11	4	15	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732															
08	11439 X	10973	-0-	-466	-0-	196	1	10578	2	Y	175	172	0		10
						6	4	193	9						
09	10470 X	10136	-0-	-334	-0-	183	1	9608	2	Y	310	303	0		17
						4	4	341	9						
10	10819 X	9677	-0-	-1142	-0-	179	1	9130	2	Y	331	331	0		17
						4	4	364	9						
11	10620 X	9121	-0-	-1499	-0-	175	1	8578	2	Y	327	327	0		17
						8	4	360	9						
12	10974 X	9455	-0-	-1519	-0-	182	1	8882	2	Y	344	340	0		21
						13	4	378	9						
01	10974 X	9372	-0-	-1602	-0-	184	1	8836	2	Y	314	315	0		20
						7	4	345	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610															
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-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-

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 #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013										TOTAL DEPTH 14588	PERF.13374	- 14416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		17484 X	15620	-0-	-1864	-0-	279 1	15058 2	Y	249	244 0		15
							9 4	274 9					
09		15870 X	13634	-0-	-2236	-0-	254 1	13341 2	Y	30	43 0		2
							6 4	33 9					
10		16244 X	12196	-0-	-4048	-0-	234 1	11922 2	Y	32	32 0		2
							5 4	35 9					
11		15720 X	11362	-0-	-4358	-0-	226 1	11092 2	Y	31	31 0		2
							10 4	34 9					
12		16244 X	12645	-0-	-3599	-0-	253 1	12339 2	Y	33	33 0		2
							17 4	36 9					
01		15624 X	12407	-0-	-3217	-0-	252 1	12112 2	Y	30	30 0		2
							10 4	33 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013										TOTAL DEPTH 12247	PERF.10800	- 11956	
08		12028 X	10710	-0-	-1318	-0-	191 1	10325 2	Y	171	168 0		10
							6 4	188 9					
09		11070 X	9721	-0-	-1349	-0-	179 1	9400 2	Y	125	128 0		7
							4 4	138 9					
10		11067 X	8833	-0-	-2234	-0-	167 1	8518 2	Y	131	131 0		7
							4 4	144 9					
11		10710 X	8269	-0-	-2441	-0-	162 1	7959 2	Y	128	128 0		7
							7 4	141 9					
12		11067 X	8886	-0-	-2181	-0-	175 1	8550 2	Y	135	134 0		8
							12 4	149 9					
01		10695 X	9160	-0-	-1535	-0-	183 1	8828 2	Y	129	129 0		8
							7 4	142 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013										TOTAL DEPTH 14135	PERF.13070	- 13880	
08		21886 X	16519	-0-	-5367	-0-	295 1	15923 2	Y	265	261 0		16
							9 4	292 9					
09		20460 X	16997	-0-	-3463	-0-	308 1	16196 2	Y	442	433 0		25
							7 4	486 9					
10		20088 X	18407	-0-	-1681	-0-	342 1	17469 2	Y	535	533 0		27
							7 4	589 9					
11		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	360 1	17682 2	Y	571	568 0		30
							16 4	628 9					
12		17577 X	15791	-0-	-1786	-0-	306 1	14927 2	Y	488	489 0		29
							21 4	537 9					
01		19685 X	14466	-0-	-5219	-0-	285 1	13715 2	Y	414	416 0		27
							11 4	455 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013										TOTAL DEPTH 13220	PERF.11010	- 12852	
08		31496 X	24948	-0-	-6548	-0-	446 1	24049 2	Y	399	391 0		24
							14 4	439 9					
09		28770 X	25450	-0-	-3320	-0-	452 1	23751 2	Y	1124	1085 0		63
							11 4	1236 9					
10		28334 X	23038	-0-	-5296	-0-	418 1	21322 2	Y	1172	1175 0		60
							9 4	1289 9					
11		27420 X	21514	-0-	-5906	-0-	404 1	19830 2	Y	1147	1147 0		60
							18 4	1262 9					
12		26288 X	23370	-0-	-2918	-0-	442 1	21553 2	Y	1223	1210 0		73
							30 4	1345 9					
01		26288 X	22613	-0-	-3675	-0-	435 1	20953 2	Y	1098	1101 0		70
							17 4	1208 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		40176 X	34630	-0-	-5546	-0-	619 1	33382 2	20 4	Y	554	542 0		33
09		34860 X	30054	-0-	-4806	-0-	556 1	29234 2	13 4	Y	228	248 0		13
10		35681 X	25836	-0-	-9845	-0-	492 1	25078 2	11 4	Y	232	233 0		12
11		34530 X	23831	-0-	-10699	-0-	471 1	23091 2	21 4	Y	225	225 0		12
12		35681 X	26608	-0-	-9073	-0-	529 1	25779 2	36 4	Y	240	238 0		14
01		34627 X	25318	-0-	-9309	-0-	510 1	24555 2	20 4	Y	212	212 0		14

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711														
08		48887 X	30431	-0-	-18456	-0-	544 1	29335 2	17 4	Y	486	481 0		29
09		42360 X	31519	-0-	-10841	-0-	582 1	30568 2	14 4	Y	323	334 0		18
10		41354 X	28936	-0-	-12418	-0-	549 1	28009 2	12 4	Y	333	334 0		17
11		37200 X	30883	-0-	-6317	-0-	608 1	29836 2	28 4	Y	374	371 0		20
12		33201 X	31579	-0-	-1622	-0-	625 1	30486 2	43 4	Y	386	383 0		23
01		32581 X	29344	-0-	-3237	-0-	589 1	28362 2	23 4	Y	336	337 0		22

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230														
08		13547 X	6699	-0-	-6848	-0-	120 1	6457 2	4 4	Y	107	105 0		6
09		10020 X	4713	-0-	-5307	-0-	85 1	4487 2	2 4	Y	126	125 0		7
10		8680 X	5173	-0-	-3507	-0-	97 1	4935 2	2 4	Y	126	127 0		6
11		7470 X	4537	-0-	-2933	-0-	88 1	4316 2	4 4	Y	117	117 0		6
12		6944 X	3784	-0-	-3160	-0-	73 1	3574 2	5 4	Y	120	119 0		7
01		6696 X	3545	-0-	-3151	-0-	70 1	3359 2	3 4	Y	103	103 0		7

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696														
08		26040 X	15796	-0-	-10244	-0-	282 1	15227 2	9 4	Y	253	250 0		15
09		23400 X	16107	-0-	-7293	-0-	279 1	14671 2	6 4	Y	1046	1003 0		58
*10		21979 X	15260	-0-	-6719	-0-	271 1	13818 2	6 4	Y	1059	1063 0		54
11		19290 X	13695	-0-	-5595	-0-	252 1	12337 2	11 4	Y	995	997 0		52
12		16864 X	13559	-0-	-3305	-0-	249 1	12150 2	17 4	Y	1039	1029 0		62
01		16647 X	12812	-0-	-3835	-0-	240 1	11567 2	9 4	Y	905	909 0		58

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		39556 X	19061	-0-	-20495	-0-	341 1	18375 2	Y	304	304 0		18
							11 4	334 9					
09		33390 X	15904	-0-	-17486	-0-	291 1	15265 2	Y	310	311 0		17
							7 4	341 9					
10		30194 X	19628	-0-	-10566	-0-	370 1	18883 2	Y	334	334 0		17
							8 4	367 9					
11		29220 X	17781	-0-	-11439	-0-	348 1	17067 2	Y	318	318 0		17
							16 4	350 9					
12		21731 X	10647	-0-	-11084	-0-	208 1	10153 2	Y	247	249 0		15
							14 4	272 9					
01		19065 X	14413	-0-	-4652	-0-	286 1	13776 2	Y	309	304 0		20
							11 4	340 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833													

08		112871 X	70257	-0-	-42614	-0-	1256 1	67725 2	N	1124	1108 0		67
							40 4	1236 9					
09		95010 X	69630	-0-	-25380	-0-	1289 1	67721 2	N	536	573 0		30
							30 4	590 9					
*10		88753 X	61174	-0-	-27579	-0-	1164 1	59381 2	N	549	551 0		28
							25 4	604 9					
*11		80100 X	55640	-0-	-24460	-0-	1099 1	53913 2	N	525	525 0		28
							50 4	578 9					
*12		75144 X	63013	-0-	-12131	-0-	1252 1	61037 2	N	580	573 0		35
							86 4	638 9					
01		71951 X	61993	-0-	-9958	-0-	1249 1	60116 2	N	526	527 0		34
							49 4	579 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100													

08		102672 X	60766	-0-	-41906	-0-	1086 1	58578 2	N	971	966 0		58
							34 4	1068 9					
09		99240 X	49991	-0-	-49249	-0-	928 1	48737 2	N	276	319 0		15
							22 4	304 9					
*10		86304 X	54785	-0-	-31519	-0-	1047 1	53406 2	N	282	283 0		14
							22 4	310 9					
*11		83520 X	44183	-0-	-39337	-0-	877 1	43002 2	N	240	241 0		13
							40 4	264 9					
*12		69409 X	34607	-0-	-34802	-0-	689 1	33618 2	N	229	228 0		14
							48 4	252 9					
01		60760 X	27815	-0-	-32945	-0-	562 1	27045 2	N	169	172 0		11
							22 4	186 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869													

08		113336 X	70808	-0-	-42528	-0-	1265 1	68258 2	N	1132	1114 0		67
							40 4	1245 9					
09		91710 X	65593	-0-	-26117	-0-	1192 1	62603 2	N	1609	1586 0		90
							28 4	1770 9					
*10		73966 X	60293	-0-	-13673	-0-	1124 1	57330 2	N	1650	1656 0		84
							24 4	1815 9					
*11		71580 X	61790	-0-	-9790	-0-	1194 1	58588 2	N	1776	1767 0		93
							54 4	1954 9					
*12		73966 X	66412	-0-	-7554	-0-	1290 1	62900 2	N	1939	1916 0		116
							89 4	2133 9					
01		70804 X	61180	-0-	-9624	-0-	1208 1	58110 2	N	1650	1660 0		106
							47 4	1815 9					

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		WELL #: 2		RRCID -> 156177		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530		
COATES												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622				
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1														
08	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	1532	1	7037	3	Y	209	249	1	49
						230	9							
09	8400 X	8168	-0-	-232	-0-	1465	1	6514	3	Y	172	167	1	54
						189	9							
10	8711 X	8192	-0-	-519	-0-	1433	1	6532	3	Y	206	101	1	159
						227	9							
11	8520 X	7754	-0-	-766	-0-	1381	1	6102	3	Y	246	357	1	48
						271	9							
12	8804 X	7969	-0-	-835	-0-	1458	1	6284	3	Y	206	129	1	125
						227	9							
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT			125

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

E. L. MARTINEZ G.U. 1		386310		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		26	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-		26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	

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

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		630591		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692				
08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	256	1	1174	3	Y	47	63	1	13
						52	9							
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	267	1	1187	3	Y	43	41	1	15
						47	9							
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	273	1	1246	3	Y	53	26	1	42
						58	9							
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	267	1	1182	3	Y	62	90	1	14
						68	9							
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	282	1	1213	3	Y	52	32	1	34
						57	9							
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			34

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

OXY USA INC.		630591		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869		
HOLLAND, W.H. ET AL												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176	-	10194
08	T. A.	2	-0-	2	5	2	2	Y	-0-				-0-
09	8 X	3	-0-	-5	-0-	1	2	Y	2	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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:	42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9902	-	10384
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	48	47	0		3
						2	4						
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	3	0		-0-
						1	4						
10	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	55	1	Y	-0-				-0-
						1	4						
11	3060 X	2715	-0-	-345	-0-	54	1	Y	-0-				-0-
						2	4						
12	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	63	1	Y	-0-				-0-
						4	4						
01	3286 X	2981	-0-	-305	-0-	61	1	Y	-0-				-0-
						2	4						

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153	-	9163
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-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828	-	9878
08	29233 X	28717	-0-	-516	-0-	513	1	Y	458	450	0		27
						16	4						
09	27510 X	27044	-0-	-466	-0-	492	1	Y	621	613	0		35
						11	4						
10	28644 X	26795	-0-	-1849	-0-	501	1	Y	668	669	0		34
						11	4						
11	27780 X	24733	-0-	-3047	-0-	479	1	Y	648	648	0		34
						22	4						
12	28706 X	26943	-0-	-1763	-0-	524	1	Y	736	726	0		44
						36	4						
01	28706 X	26346	-0-	-2360	-0-	521	1	Y	665	666	0		43
						20	4						

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10242 - 10468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5017 X	5017	-0-	-0-	90	1	4836	2	Y	80	78 0
						3	4	88	9			5
09		4443 X	4443	-0-	-0-	83	1	4358	2	Y	-0-	5 0
						2	4					-0-
10		4960 X	4124	-0-	-836	79	1	4043	2	Y	-0-	-0-
						2	4					-0-
11		4860 X	3932	-0-	-928	78	1	3850	2	Y	-0-	-0-
						4	4					-0-
12		5022 X	4421	-0-	-601	89	1	4326	2	Y	-0-	-0-
						6	4					-0-
01		5022 X	4343	-0-	-679	88	1	4252	2	Y	-0-	-0-
						3	4					-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3980 - 4470
08	09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A
08	09	10	11	12	01	372 N	180	-0-	-192	-0-	16 1	164 3
						180 N	177	-0-	-3	-0-	16 1	161 3
						188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3
						180 N	174	-0-	-6	-0-	14 1	160 3
						186 N	179	-0-	-7	-0-	10 1	169 3
						186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	Y	NO RPT

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		15	RRCID ->	093760	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12271 - 12430
08	09	10	11	12	01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 3
						294 N	294	-0-	-0-	-0-	27 1	267 3
						314 N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	284 3
						300 N	291	-0-	-9	-0-	24 1	267 3
						310 N	298	-0-	-12	-0-	16 1	282 3
						310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	Y	NO RPT

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981										TOTAL DEPTH 13693	PERF.11803 - 11948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982										TOTAL DEPTH 14810	PERF.12553 - 12673			
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	42	1	437	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	42	1	428	3	Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	Y	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984										TOTAL DEPTH 15300	PERF.12090 - 12426			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985										TOTAL DEPTH 12002	PERF.11714 - 11803			
08	713 N	427	-0-	-286	-0-	35	1	355	3	Y	34	36	0	2
09	720 N	424	-0-	-296	-0-	37	9	348	3	Y	37	36	0	3
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	9	370	3	Y	41	38	0	6
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	Y	40	39	0	7
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45	9	367	3	Y	43	44	0	6
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	31	1			Y				6

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985										TOTAL DEPTH 15000	PERF.12374 - 12631			
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	44	9			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986										TOTAL DEPTH 13860	PERF.12182 - 12382			
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	40	1	409	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	40	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	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 #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758														
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	86	1	873	3	Y	52	56	0	2
						57	9							
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	857	3	Y	55	54	0	3
						61	9							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	Y	61	58	0	6
						67	9							
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	61	59	0	8
						67	9							
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	905	3	Y	64	66	0	6
						70	9							
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			6

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843														
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

08		217 N	210	-0-	-7	-0-	19 1	191 3	Y	-0-			2 0			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	18 1	188 3	Y	-0-						-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	Y	-0-						-0-
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	17 1	187 3	Y	-0-						-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	11 1	199 3	Y	-0-						-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992																
08		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148 1	2963 3	Y	37	35 0					10
							41 9									
09		2790 X	2302	-0-	-488	-0-	113 1	2174 3	Y	14	20 0					4
							15 9									
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	154 1	2938 3	Y	2	5 0					1
							2 9									
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	171 1	3171 3	Y	-0-	1 0					-0-
12		3007 X	2990	-0-	-17	-0-	160 1	2830 3	Y	-0-						-0-
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT						-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734																
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683																
08		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	265 1	2671 3	Y	37	41 0					-0-
							41 9									
09		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	259 1	2596 3	Y	36	36 0					-0-
							40 9									
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	288 1	2759 3	Y	40	38 0					2
							44 9									
11		2880 X	2870	-0-	-10	-0-	236 1	2590 3	Y	40	39 0					3
							44 9									
12		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	154 1	2745 3	Y	43	44 0					2
							47 9									
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT						2

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	228	1	2311	3	Y	163	187	0	16
						179	9							
09	3180 X	2602	-0-	-578	-0-	219	1	2193	3	Y	173	173	0	16
						190	9							
10	T. A.	2714	-0-	2714	2714	237	1	2279	3	Y	180	172	0	24
						198	9							
11	T. A.	2511	-0-	2511	5225	191	1	2116	3	Y	185	179	0	30
						204	9							
12	T. A.	1895	-0-	1895	7120	89	1	1577	3	Y	208	210	0	28
						229	9							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7120					Y	NO RPT			28

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246														
08	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	364	1	7285	3	Y	156	147	0	41
						172	9							
09	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	356	1	6851	3	Y	255	241	0	55
						281	9							
10	8432 X	7877	-0-	-555	-0-	378	1	7209	3	Y	264	240	0	79
						290	9							
11	8160 X	7346	-0-	-814	-0-	366	1	6808	3	Y	156	188	0	47
						172	9							
12	8060 X	7246	-0-	-814	-0-	381	1	6719	3	Y	133	148	0	32
						146	9							
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT			32

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360														
08	7502 X	5330	-0-	-2172	-0-	478	1	4852	3	Y	-0-	7	0	-0-
09	6540 X	5082	-0-	-1458	-0-	460	1	4622	3	Y	-0-			-0-
10	6231 X	5375	-0-	-856	-0-	503	1	4833	3	Y	35	31	0	4
						39	9							
11	5700 X	4589	-0-	-1111	-0-	377	1	4168	3	Y	40	38	0	6
						44	9							
12	5580 X	3786	-0-	-1794	-0-	199	1	3540	3	Y	43	44	0	5
						47	9							
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			5

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742														
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	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 #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103																	
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	3	Y	173	184	0			15
							190	9									
09	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	248	1	2488	3	Y	182	181	0			16
							200	9									
10	T. A.		3143	-0-	3143	3143	276	1	2645	3	Y	202	192	0			26
							222	9									
11	T. A.		2931	-0-	2931	6074	226	1	2483	3	Y	202	196	0			32
							222	9									
12	T. A.		3016	-0-	3016	9090	147	1	2632	3	Y	215	219	0			28
							237	9									
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	9090					Y	NO RPT					28

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200																	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947																	
08	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	736	1	7466	3	Y	191	212	0			14
							210	9									
09	8970	X	8116	-0-	-854	-0-	717	1	7199	3	Y	182	183	0			13
							200	9									
10	8928	X	5886	-0-	-3042	-0-	535	1	5149	3	Y	184	176	0			21
							202	9									
11	8640	X	7634	-0-	-1006	-0-	617	1	6813	3	Y	185	179	0			27
							204	9									
12	8742	X	7857	-0-	-885	-0-	406	1	7222	3	Y	208	210	0			25
							229	9									
01	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					25

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666																	
08	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	390	1	3963	3	Y	21	22	0			2
							23	9									
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	382	1	3841	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	453	1	4356	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
11	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	333	1	3671	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	220	1	3910	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	294	1	2986	3	Y	178	185	0	13
							196	9							
09		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	286	1	2872	3	Y	136	139	0	10
							150	9							
10		3534 X	3195	-0-	-339	-0-	294	1	2825	3	Y	69	70	0	9
							76	9							
11		3420 X	2852	-0-	-568	-0-	232	1	2553	3	Y	61	61	0	9
							67	9							
12		3534 X	2772	-0-	-762	-0-	144	1	2552	3	Y	69	70	0	8
							76	9							
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			8

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350															
08		3348 X	3217	-0-	-131	-0-	284	1	2875	3	Y	53	55	0	3
							58	9							
09		3240 X	3138	-0-	-102	-0-	279	1	2805	3	Y	49	49	0	3
							54	9							
10		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	296	1	2839	3	Y	64	60	0	7
							70	9							
11		3210 X	3006	-0-	-204	-0-	245	1	2693	3	Y	62	60	0	9
							68	9							
12		3255 X	2754	-0-	-501	-0-	143	1	2534	3	Y	70	70	0	9
							77	9							
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			9

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406															
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958															
08		5766 X	5147	-0-	-619	-0-	453	1	4597	3	Y	88	98	0	8
							97	9							
09		5580 X	4962	-0-	-618	-0-	443	1	4442	3	Y	70	72	0	6
							77	9							
10		5394 X	5180	-0-	-214	-0-	481	1	4633	3	Y	60	58	0	8
							66	9							
11		5220 X	3895	-0-	-1325	-0-	318	1	3510	3	Y	61	60	0	9
							67	9							
12		5363 X	4373	-0-	-990	-0-	229	1	4068	3	Y	69	70	0	8
							76	9							
01		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			8

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 258179		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 258792		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819							
08	3224 X	3099	-0-	-125	-0-	273	1	2771	3	Y	50	54	0		3
						55	9								
09	3300 X	2966	-0-	-334	-0-	263	1	2647	3	Y	51	51	0		3
						56	9								
10	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	287	1	2761	3	Y	60	56	0		7
						66	9								
11	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	229	1	2516	3	Y	62	59	0		10
						68	9								
12	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	146	1	2598	3	Y	70	70	0		10
						77	9								
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				10

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574							
08	2635 X	2178	-0-	-457	-0-	196	1	1982	3	Y	-0-	2	0		-0-
09	2550 X	1935	-0-	-615	-0-	175	1	1760	3	Y	-0-				-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	241	1	2319	3	Y	4	3	0		1
						4	9								
11	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	174	1	1924	3	Y	-0-	1	0		-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2106	3	Y	-0-				-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548							
08	9734 X	8149	-0-	-1585	-0-	723	1	7328	3	Y	89	91	0		7
						98	9								
09	9420 X	7814	-0-	-1606	-0-	702	1	7048	3	Y	58	60	0		5
						64	9								
10	8401 X	8165	-0-	-236	-0-	764	1	7336	3	Y	59	57	0		7
						65	9								
11	8130 X	7465	-0-	-665	-0-	615	1	6782	3	Y	62	60	0		9
						68	9								
12	8401 X	7266	-0-	-1135	-0-	383	1	6807	3	Y	69	70	0		8
						76	9								
01	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT				8

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WOODY USA INC. 630591														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-		3 1	152 2		Y	2	2 0	-0-	
							2 9							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1 0	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048														
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-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0														
08	124 N	77	-0-	-47	-0-		1 1	75 2		Y	1	1 0	-0-	
							1 9							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A														
08	2790 X	2580	-0-	-210	-0-		46 1	2488 2		Y	41	41 0	2	
							1 4	45 9						
09	2610 X	2596	-0-	-14	-0-		48 1	2502 2		Y	41	41 0	2	
							1 4	45 9						
10	T. A.	2592	-0-	2592	2592		49 1	2495 2		Y	43	43 0	2	
							1 4	47 9						
11	T. A.	2440	-0-	2440	5032		48 1	2344 2		Y	42	42 0	2	
							2 4	46 9						
12	T. A.	2562	-0-	2562	7594		50 1	2456 2		Y	48	47 0	3	
							3 4	53 9						
01	T. A.	2602	-0-	2602	10196		52 1	2523 2		Y	23	25 0	1	
							2 4	25 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
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-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	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 #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	30	1 1638	1 2	4 31	Y	28	27	0	2
09	1800 N	1526	-0-	-274	-0-	28	1 1493	1 2	4 4	Y	4	6	0	-0-
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	33	1 1661	1 2	4 4	Y	4	4	0	-0-
11	1620 N	1190	-0-	-430	-0-	24	1 1162	1 2	4 3	Y	3	3	0	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	33	1 1608	1 2	4 6	Y	5	5	0	-0-
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	32	1 1532	1 2	4 37	Y	34	32	0	2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705														
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1 462	1 2	9 9	Y	8	8	0	-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	9	1 481	1 2	9 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	9	1 458	1 2	9 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1 407	1 2	9 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1 419	1 2	4 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	9	1 429	1 2	9 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5069				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5069				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5069				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5069				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5069				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5069				Y	-0-	-0-	-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 #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	18 1	964 2	Y	16	16 0		1
							1 4	18 9					
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	20 1	1054 2	Y	8	9 0		-0-
							9 9						
10		620 N	533	-0-	-87	-0-	10 1	517 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
11		960 N	681	-0-	-279	-0-	13 1	661 2	Y	5	5 0		-0-
							1 4	6 9					
12		1116 N	823	-0-	-293	-0-	16 1	797 2	Y	8	8 0		-0-
							1 4	9 9					
*01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	23 1	1119 2	Y	16	15 0		1
							1 4	18 9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967													
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	157 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398													
08		3999 X	1056	-0-	-2943	-0-	19 1	1017 2	Y	17	19 0		1
							1 4	19 9					
09		3780 X	1021	-0-	-2759	-0-	19 1	1002 2	Y	-0-	1 0		-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	72 1	3660 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	71 1	3483 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
12		999 X	999	-0-	-0-	-0-	20 1	978 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
*01		917 X	917	-0-	-0-	-0-	19 1	897 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603													
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2464	-0-	-636	-0-	44	1 2376	1 43	2 9	Y	39	39	0	2
09	3000 X	2318	-0-	-682	-0-	42	1 2186	1 4 89	2 9	Y	81	78	0	5
10	3100 X	2418	-0-	-682	-0-	45	1 2281	1 4 91	2 9	Y	83	84	0	4
11	2880 X	2175	-0-	-705	-0-	42	1 2044	2 4 87	2 9	Y	79	79	0	4
12	2449 X	2024	-0-	-425	-0-	39	1 1890	3 4 92	2 9	Y	84	83	0	5
01	2449 X	1484	-0-	-965	-0-	29	1 1391	1 4 63	2 9	Y	57	58	0	4

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994										TOTAL DEPTH 13300	PERF.11632 - 13178			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994										TOTAL DEPTH 12050	PERF.11426 - 11903			
08	3472 X	2422	-0-	-1050	-0-	43	1 2335	1 4 43	2 9	Y	39	39	0	2
09	3360 X	1842	-0-	-1518	-0-	34	1 1807	1 4	2	Y	-0-	2	0	-0-
10	3751 X	1227	-0-	-2524	-0-	24	1 1203		2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995										TOTAL DEPTH 12190	PERF.11615 - 12104			
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11664 - 12070			
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996										TOTAL DEPTH 11619	PERF.10677 - 11293			
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	119 1	6439 2	Y	106	104 0		6
							4 4	117 9					
09		5250 X	4900	-0-	-350	-0-	87 1	4587 2	Y	204	199 0		11
							2 4	224 9					
10		5890 X	5833	-0-	-57	-0-	107 1	5464 2	Y	236	235 0		12
							2 4	260 9					
11		5700 X	5593	-0-	-107	-0-	106 1	5222 2	Y	236	236 0		12
							5 4	260 9					
12		5890 X	5388	-0-	-502	-0-	102 1	4985 2	Y	267	263 0		16
							7 4	294 9					
01		5890 X	5314	-0-	-576	-0-	102 1	4900 2	Y	280	278 0		18
							4 4	308 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320													
08		4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	63 1	3401 2	Y	56	55 0		3
							2 4	62 9					
09		3630 X	3287	-0-	-343	-0-	61 1	3215 2	Y	9	12 0		-0-
							1 4	10 9					
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	67 1	3440 2	Y	11	10 0		1
							1 4	12 9					
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	71 1	3459 2	Y	11	11 0		1
							3 4	12 9					
12		3534 X	3432	-0-	-102	-0-	69 1	3346 2	Y	11	11 0		1
							5 4	12 9					
*01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	74 1	3558 2	Y	22	22 0		1
							3 4	24 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983													
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	8 1	428 2	Y	7	7 0		-0-
							8 9						
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	8 1	409 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	424 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	8 1	415 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	10 1	464 2	Y	3	3 0		-0-
							1 4	3 9					
*01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	9 1	454 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197													
08		3069 X	2739	-0-	-330	-0-	49 1	2640 2	Y	44	43 0		3
							2 4	48 9					
09		3210 X	2635	-0-	-575	-0-	49 1	2582 2	Y	3	6 0		-0-
							1 4	3 9					
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	59 1	3017 2	Y	4	4 0		-0-
							1 4	4 9					
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	56 1	2747 2	Y	4	4 0		-0-
							3 4	4 9					
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	51 1	2465 2	Y	4	4 0		-0-
							3 4	4 9					
*01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	57 1	2724 2	Y	32	30 0		2
							2 4	35 9					

MCCALLEN 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168				
08	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	68	1	3690	2	Y	61	60	0	4
						2	4							
09	3600 X	3552	-0-	-48	-0-	66	1	3458	2	Y	24	27	0	1
						2	4							
10	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	67	1	3430	2	Y	26	26	0	1
						1	4							
11	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	68	1	3323	2	Y	27	27	0	1
						3	4							
12	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	72	1	3534	2	Y	31	30	0	2
						5	4							
01	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	73	1	3532	2	Y	66	64	0	4
						3	4							

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276				
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696				
08	3100 N	3846	-0-	746	746	69	1	3707	2	Y	62	61	0	4
						2	4							
09	3000 N	3344	-0-	344	1090	62	1	3281	2	Y	-0-	4	0	-0-
						1	4							
10	4436 X	3346	-0-	-1090	-0-	64	1	3281	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	63	1	3069	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
*01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	67	1	3200	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11718 - 11740				
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

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

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					
08	5394 X	650	-0-	-4744	-0-		12	1	626	2	Y	11	13	0	1
							12	9							
09	6930 X	3333	-0-	-3597	-0-		62	1	3247	2	Y	21	21	0	1
							1	4	23	9					
10	7161 X	6785	-0-	-376	-0-		130	1	6609	2	Y	39	38	0	2
							3	4	43	9					
11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-		112	1	5476	2	Y	34	34	0	2
							5	4	37	9					
12	4247 X	602	-0-	-3645	-0-		12	1	585	2	Y	4	6	0	-0-
							1	4	4	9					
01	5735 X	3130	-0-	-2605	-0-		62	1	3001	2	Y	59	55	0	4
							2	4	65	9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962					
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-		10	1	515	2	Y	9	8	0	1
							10	9							
09	1050 N	443	-0-	-607	-0-		8	1	435	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-		10	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-		9	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-		9	1	421	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	496 N	479	-0-	-17	-0-		10	1	469	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 103		RRCID -> 176684		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11478 - 12205					
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12396 - 12434					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12351 - 13064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000										TOTAL DEPTH	12922	PERF.11554 - 12736				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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				
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001										TOTAL DEPTH	11085	PERF.10650 - 10975				
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	110	1	5918	2	Y	98	96	0			6
						3	4	108	9							
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	105	1	5498	2	Y	214	208	0			12
						2	4	235	9							
10	6169 X	5423	-0-	-746	-0-	99	1	5066	2	Y	233	233	0			12
						2	4	256	9							
11	5970 X	5198	-0-	-772	-0-	99	1	4838	2	Y	234	234	0			12
						4	4	257	9							
12	6169 X	6039	-0-	-130	-0-	115	1	5626	2	Y	264	260	0			16
						8	4	290	9							
01	6138 X	5985	-0-	-153	-0-	116	1	5600	2	Y	240	241	0			15
						5	4	264	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	12459	PERF.10782 - 10796				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		9238 X	5872	-0-	-3366	-0-	105 1	5661 2		Y	94	93 0		6
							3 4	103 9						
09		8940 X	5810	-0-	-3130	-0-	103 1	5426 2		Y	254	246 0		14
							2 4	279 9						
10		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	160 1	8163 2		Y	294	293 0		15
							3 4	323 9						
11		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	158 1	7738 2		Y	292	292 0		15
							7 4	321 9						
12		6014 X	5860	-0-	-154	-0-	111 1	5407 2		Y	304	301 0		18
							8 4	334 9						
*01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	130 1	6252 2		Y	178	185 0		11
							5 4	196 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100														
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150														
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	23 1	1224 2		Y	20	20 0		1
							1 4	22 9						
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	27 1	1406 2		Y	6	7 0		-0-
							1 4	7 9						
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	26 1	1318 2		Y	7	7 0		-0-
							1 4	8 9						
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	25 1	1236 2		Y	7	7 0		-0-
							1 4	8 9						
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	25 1	1203 2		Y	7	7 0		-0-
							2 4	8 9						
*01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	21 1	1026 2		Y	5	5 0		-0-
							1 4	6 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970														
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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273														
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403															
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	3	1	158	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-			-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847															
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028															
08		9641 X	7587	-0-	-2054	-0-	136	1	7314	2	Y	121	120	0	7
							4	4	133	9					
09		9300 X	9114	-0-	-186	-0-	169	1	8896	2	Y	41	46	0	2
							4	4	45	9					
10		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	159	1	8108	2	Y	43	43	0	2
							3	4	47	9					
11		7920 X	7863	-0-	-57	-0-	156	1	7653	2	Y	43	43	0	2
							7	4	47	9					
12		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	177	1	8629	2	Y	48	47	0	3
							12	4	53	9					
*01		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	182	1	8743	2	Y	45	45	0	3
							7	4	50	9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	28	0	2

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08		2821 X	1045	-0-	-1776	-0-	19 1	1007 2	Y	16	16 0		1
							1 4	18 9					
09		2730 X	686	-0-	-2044	-0-	13 1	673 2	Y	-0-	1 0		-0-
10		1085 X	867	-0-	-218	-0-	17 1	850 2	Y	-0-			-0-
11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	35 1	1721 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	78 1	3787 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
*01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	28 1	1336 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806													
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102													
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	17 1	932 2	Y	15	15 0		1
							1 4	17 9					
09		990 N	838	-0-	-152	-0-	15 1	810 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
10		961 N	806	-0-	-155	-0-	15 1	778 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
11		930 N	795	-0-	-135	-0-	16 1	765 2	Y	12	12 0		1
							1 4	13 9					
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	17 1	838 2	Y	14	14 0		1
							1 4	15 9					
*01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	18 1	869 2	Y	8	8 0		1
							1 4	9 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450													
08		25017 X	22335	-0-	-2682	-0-	399 1	21531 2	Y	356	354 0		21
							13 4	392 9					
09		26670 X	22001	-0-	-4669	-0-	409 1	21477 2	Y	95	111 0		5
							10 4	105 9					
10		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	479 1	24458 2	Y	103	103 0		5
							10 4	113 9					
11		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	404 1	19837 2	Y	89	89 0		5
							18 4	98 9					
12		20150 X	18267	-0-	-1883	-0-	365 1	17774 2	Y	94	93 0		6
							25 4	103 9					
01		20150 X	18406	-0-	-1744	-0-	372 1	17924 2	Y	87	87 0		6
							14 4	96 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938													
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	81	1	4365	2	Y	72	71 0	4
							3	4	79	9				
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	68	1	3598	2	Y	-0-	4 0	-0-
							2	4						
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	73	1	3726	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
11		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	65	1	3204	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	65	1	3166	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
*01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	70	1	3362	2	Y	-0-		-0-
							3	4						

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228														
08		27435 X	21959	-0-	-5476	-0-	392	1	21168	2	Y	352	347 0	21
							12	4	387	9				
09		26520 X	22402	-0-	-4118	-0-	399	1	20937	2	Y	961	928 0	54
							9	4	1057	9				
10		25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	474	1	24162	2	Y	1098	1096 0	56
							10	4	1208	9				
11		24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	467	1	22913	2	Y	1097	1095 0	58
							21	4	1207	9				
12		23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	450	1	21939	2	Y	1207	1193 0	72
							31	4	1328	9				
*01		24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	465	1	22382	2	Y	1136	1135 0	73
							18	4	1250	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282														
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	14	14 0	1
							15	9						
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-	1 0	-0-
10		1116 N	936	-0-	-180	-0-	18	1	918	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	819	-0-	-21	-0-	16	1	802	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
01		930 N	738	-0-	-192	-0-	15	1	720	2	Y	2	2 0	-0-
							1	4	2	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919														
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08		6448 X	6413	-0-	-35	-0-	115 1	6181 2	113 9	Y	103	101 0		6
							4 4							
09		6210 X	6087	-0-	-123	-0-	114 1	5970 2		Y	-0-	6 0		-0-
							3 4							
10		6417 X	5968	-0-	-449	-0-	115 1	5851 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
11		6210 X	5795	-0-	-415	-0-	116 1	5674 2		Y	-0-			-0-
							5 4							
12		6417 X	6086	-0-	-331	-0-	122 1	5956 2		Y	-0-			-0-
							8 4							
01		6417 X	5938	-0-	-479	-0-	121 1	5812 2		Y	-0-			-0-
							5 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
08		21700 X	18502	-0-	-3198	-0-	331 1	17835 2	326 9	Y	296	292 0		18
							10 4							
09		21000 X	18162	-0-	-2838	-0-	318 1	16697 2	1140 9	Y	1036	996 0		58
							7 4							
10		20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	369 1	18807 2	1230 9	Y	1118	1119 0		57
							8 4							
11		17460 X	9906	-0-	-7554	-0-	185 1	9087 2	626 9	Y	569	596 0		30
							8 4							
12		18042 X	12062	-0-	-5980	-0-	224 1	10928 2	895 9	Y	814	795 0		49
							15 4							
01		18042 X	11845	-0-	-6197	-0-	225 1	10806 2	805 9	Y	732	734 0		47
							9 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
08		26288 X	25474	-0-	-814	-0-	455 1	24557 2	448 9	Y	407	400 0		24
							14 4							
09		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	466 1	24491 2	741 9	Y	674	660 0		38
							11 4							
10		25544 X	24259	-0-	-1285	-0-	451 1	23009 2	789 9	Y	717	718 0		37
							10 4							
11		24720 X	22758	-0-	-1962	-0-	439 1	21522 2	777 9	Y	706	706 0		37
							20 4							
12		26567 X	25234	-0-	-1333	-0-	489 1	23846 2	865 9	Y	786	776 0		47
							34 4							
01		26567 X	24957	-0-	-1610	-0-	492 1	23656 2	790 9	Y	718	719 0		46
							19 4							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
08		18538 X	17107	-0-	-1431	-0-	306 1	16491 2	300 9	Y	273	270 0		16
							10 4							
09		17940 X	17923	-0-	-17	-0-	322 1	16927 2	667 9	Y	606	588 0		34
							7 4							
10		18538 X	18259	-0-	-279	-0-	337 1	17196 2	719 9	Y	654	655 0		33
							7 4							
11		17940 X	17603	-0-	-337	-0-	337 1	16523 2	728 9	Y	662	660 0		35
							15 4							
12		18507 X	18132	-0-	-375	-0-	348 1	16959 2	801 9	Y	728	719 0		44
							24 4							
01		18507 X	17047	-0-	-1460	-0-	333 1	16005 2	696 9	Y	633	636 0		41
							13 4							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	19189	X	17024	-0-	-2165	-0-	304 1	16411 2	Y	272	268 0		16
							10 4	299 9					
09	18510	X	15599	-0-	-2911	-0-	288 1	15153 2	Y	137	145 0		8
							7 4	151 9					
10	18228	X	17085	-0-	-1143	-0-	325 1	16589 2	Y	149	149 0		8
							7 4	164 9					
11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	368 1	18040 2	Y	170	169 0		9
							17 4	187 9					
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	354 1	17281 2	Y	187	185 0		11
							24 4	206 9					
*01	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	371 1	17863 2	Y	183	182 0		12
							14 4	201 9					

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306													

08	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	53 1	2856 2	Y	48	47 0		3
							2 4	53 9					
09	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	47 1	2491 2	Y	32	33 0		2
							1 4	35 9					
10	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	52 1	2677 2	Y	35	35 0		2
							1 4	39 9					
11	3120	X	2484	-0-	-636	-0-	49 1	2397 2	Y	33	33 0		2
							2 4	36 9					
12	3193	X	2223	-0-	-970	-0-	44 1	2140 2	Y	33	33 0		2
							3 4	36 9					
01	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	40 1	1941 2	Y	28	28 0		2
							2 4	31 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947													

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	2 1	107 2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620													

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694													

08	1395	X	928	-0-	-467	-0-	17 1	893 2	Y	15	15 0		1
							1 4	17 9					
09	1350	X	746	-0-	-604	-0-	14 1	730 2	Y	2	3 0		-0-
							2 9						
10	1147	N	650	-0-	-497	-0-	12 1	636 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	16 1	776 2	Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9					
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18 1	886 2	Y	3	3 0		-0-
							1 4	3 9					
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	19 1	928 2	Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
WOODY 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	10292 X	9318	-0-	-974	-0-	167 1 5 4	8982 2 164 9	Y	149	147 0	9				
09	10170 X	8595	-0-	-1575	-0-	153 1 4 4	8053 2 385 9	Y	350	339 0	20				
10	10509 X	9178	-0-	-1331	-0-	168 1 4 4	8573 2 433 9	Y	394	394 0	20				
11	10170 X	8484	-0-	-1686	-0-	161 1 7 4	7896 2 420 9	Y	382	382 0	20				
12	10199 X	8439	-0-	-1760	-0-	160 1 11 4	7820 2 448 9	Y	407	403 0	24				
01	9331 X	8225	-0-	-1106	-0-	159 1 6 4	7655 2 405 9	Y	368	368 0	24				

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685										COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11888 - 12720
08	2387 X	1983	-0-	-404	-0-	35 1 1 4	1912 2 35 9	Y	32	31 0	2				
09	2190 X	1809	-0-	-381	-0-	34 1 1 4	1770 2 4 9	Y	4	6 0	-0-				
10	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	36 1 1 4	1828 2 4 9	Y	4	4 0	-0-				
11	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	36 1 2 4	1772 2 4 9	Y	4	4 0	-0-				
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	1919 2 6 9	Y	5	5 0	-0-				
*01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	2022 2 6 9	Y	5	5 0	-0-				

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897										COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	10724 - 11432
08	48019 X	46457	-0-	-1562	-0-	830 1 26 4	44785 2 816 9	Y	742	735 0	44				
09	46470 X	26084	-0-	-20386	-0-	487 1 11 4	25586 2 4 9	Y	-0-	44 0	-0-				
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	925 1 20 4	47175 2 4 9	Y	-0-	-0-	-0-				
11	45480 X	44768	-0-	-712	-0-	894 1 41 4	43833 2 4 9	Y	-0-	-0-	-0-				
12	46996 X	24128	-0-	-22868	-0-	484 1 33 4	23611 2 9 9	Y	-0-	-0-	-0-				
01	46469 X	23464	-0-	-23005	-0-	477 1 19 4	22968 2 4 9	Y	-0-	-0-	-0-				

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273										COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	6648 - 7270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC. 630591													
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998										TOTAL DEPTH	12600	PERF.11690	- 11710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	25 1	1352 2		Y	22	21 0		1
						1 4	24 9						
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	21 1	1105 2		Y	19	19 0		1
						21 9							
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	16 1	830 2		Y	15	15 0		1
						17 9							
11	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	26 1	1280 2		Y	23	23 0		1
						1 4	25 9						
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	22 1	1074 2		Y	22	22 0		1
						2 4	24 9						
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	19 1	929 2		Y	17	17 0		1
						1 4	19 9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998										TOTAL DEPTH	12440	PERF.11772	- 11874
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11724	- 11744
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	250 2		Y	4	4 0		-0-
						4 9							
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	6 1	308 2		Y	130	123 0		7
						143 9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	7 0		-0-
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	2 1	116 2		Y	54	51 0		3
						59 9							
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	16 2	8 9		Y	7	10 0		-0-
01	0 N	-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
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS 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
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	124 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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-

MCALLEN RANCH (VKSGB-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB 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

08	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	542 1	2913 2	Y	39	102 1		42
						43 9						
09	3630 X	3544	-0-	-86	-0-	532 1	2946 2	Y	60			102
						66 9						
10	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	558 1	2996 2	Y	48	75 1		75
						53 9						
11	3660 X	3564	-0-	-96	-0-	550 1	2941 2	Y	66	76 1		65
						73 9						
12	3782 X	3045	-0-	-737	-0-	564 1	2434 2	Y	43	73 1		35
						47 9						
01	3658 X	3478	-0-	-180	-0-	567 1	2808 2	Y	94	95 1		34
						103 9						

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	361 1	1943 2	Y	62	90 1		64
						68 9						
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	364 1	2012 2	Y	94			158
						103 9						
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	361 1	1938 2	Y	71	116 1		113
						78 9						
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	344 1	1841 2	Y	96	115 1		94
						106 9						
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	359 1	1550 2	Y	64	106 1		52
						70 9						
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	359 1	1778 2	Y	75	100 1		27
						83 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017		-		0	
08	403 N	360	-0-	-43	-0-		32	1	328	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-		32	1	321	3	Y	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		35	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-		29	1	321	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-		19	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718		-		12773	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540		-		12608	
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-		88	1	1753	3	Y	31	29	0	8
							34	9							
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-		106	1	2040	3	Y	23	26	0	5
							25	9							
10	2139 X	1938	-0-	-201	-0-		95	1	1814	3	Y	26	24	0	7
							29	9							
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		104	1	1937	3	Y	23	24	0	6
							25	9							
12	2170 N	2086	-0-	-84	-0-		110	1	1945	3	Y	28	28	0	6
							31	9							
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT			6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293		-		13360	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	328 3	Y	34	37 0	1
						37 9					
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	321 3	Y	36	36 0	1
						40 9					
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3	Y	40	38 0	3
						44 9					
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29 1	321 3	Y	41	39 0	5
						45 9					
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	340 3	Y	43	44 0	4
						47 9					
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		4

MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102			
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	59 1	600 3	Y	-0-	-0-	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59 1	588 3	Y	-0-	-0-	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	65 1	626 3	Y	-0-	-0-	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54 1	587 3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	35 1	622 3	Y	-0-	-0-	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902	- 12932		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742	912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748											
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584	- 12670		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292	- 12448		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190	- 12670		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470	- 12732		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	375	1	7513	3	Y	86	80	0	25
						95	9							
09	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	409	1	7870	3	Y	9	26	0	8
						10	9							
10	8680 X	8313	-0-	-367	-0-	414	1	7888	3	Y	10	12	0	6
						11	9							
11	8340 X	8250	-0-	-90	-0-	421	1	7826	3	Y	3	6	0	3
						3	9							
12	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	473	1	8352	3	Y	1	1	0	3
						1	9							
01	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			3

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830														
08	713 N	420	-0-	-293	-0-	20	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	406	-0-	-194	-0-	20	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	25	19	0	6
						28	9							
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	615	3	Y	42	39	0	9
						46	9							
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	Y	83	77	0	15
						91	9							
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			15

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520														
08	22041 X	15223	-0-	-6818	-0-	721	1	14418	3	Y	76	75	0	23
						84	9							
09	18660 X	14010	-0-	-4650	-0-	691	1	13309	3	Y	9	26	0	6
						10	9							
10	17329 X	14186	-0-	-3143	-0-	698	1	13310	3	Y	162	127	0	41
						178	9							
11	16770 X	13681	-0-	-3089	-0-	671	1	12494	3	Y	469	409	0	101
						516	9							
12	16182 X	13434	-0-	-2748	-0-	716	1	12641	3	Y	70	142	0	29
						77	9							
01	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT			29

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902														
08	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	356	1	7120	3	Y	21	16	0	5
						23	9							
09	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	367	1	7070	3	Y	199	167	0	37
						219	9							
10	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	396	1	7549	3	Y	139	134	0	42
						153	9							
11	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	391	1	7273	3	Y	89	106	0	25
						98	9							
12	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	425	1	7499	3	Y	271	246	0	50
						298	9							
01	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			50

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002													TOTAL DEPTH	14500	PERF.12517	- 12710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003													TOTAL DEPTH	14250	PERF.12498	- 12622	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004													TOTAL DEPTH	14700	PERF.13758	- 14162	
08		5673 X	4280	-0-	-1393	-0-	204	1	4076	3	Y	-0-	9	0			-0-
09		4500 X	4188	-0-	-312	-0-	207	1	3981	3	Y	-0-					-0-
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	217	1	4140	3	Y	-0-					-0-
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	214	1	3973	3	Y	-0-					-0-
12		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	232	1	4103	3	Y	-0-					-0-
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004													TOTAL DEPTH	13100	PERF.12564	- 12604	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005													TOTAL DEPTH	13924	PERF.12878	- 13690	
08		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	445	1	8899	3	Y	1	1	0			-0-
09		8550 X	7748	-0-	-802	-0-	382	1	7360	3	Y	5	3	0			2
10		8804 X	7278	-0-	-1526	-0-	362	1	6910	3	Y	5	5	0			2
11		8520 X	6779	-0-	-1741	-0-	346	1	6427	3	Y	5	5	0			2
12		8804 X	6854	-0-	-1950	-0-	367	1	6483	3	Y	4	4	0			2
01		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007													TOTAL DEPTH	14600	PERF.12620	- 12636	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
M	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	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	17	1	314	3	Y	2	1 0		1
						2	9							
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-	1 0		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906														
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	8 0		1
						10	9							
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	11	10 0		2
						12	9							
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	9	9 0		2
						10	9							
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	108	3	Y	4	4 0		2
						4	9							
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2

OXY USA INC. 630591														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	1319	3	2	9	Y	-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
11	3000	N	51019	-0-	48019	48019	885	1	749	2	Y	-0-
12	3100	N	59158	-0-	56058	104077	49381	3	4	9	Y	-0-
*01	3100	N	50489	-0-	47389	151466	1028	1	987	2	Y	-0-
							57143	3				
							1013	1	806	2	Y	-0-
							48658	3	12	9		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	345	1	512	2	N	151
09	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	12	9				
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	330	1	763	2	N	166
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	17	9				
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	465	1	1188	2	N	52
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	37	9				
							420	1	1103	2	N	87
							39	9				
							465	1	1135	2	N	132
							50	9				
							450	1	1148	2	N	155
							25	9				

OXY USA INC. 630591												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A												
08	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - WELL PLUGGED												

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A												
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A			
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	19 1	514 2	Y	5	4 1	1
						1 4	6 9				
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18 1	462 2	Y	4	4 1	1
						1 4	4 9				
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18 1	456 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	18 1	421 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	21 1	433 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	20 1	408 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870			
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	113 1	3035 2	Y	31	29 1	7
						5 4	34 9				
09	3060 X	3047	-0-	-13	-0-	115 1	2901 2	Y	24	25 1	6
						5 4	26 9				
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	121 1	2991 2	Y	-0-	6 1	-0-
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	122 1	2859 2	Y	-0-		-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	137 1	2885 2	Y	-0-		-0-
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	144 1	2952 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760			
08	6231 X	6176	-0-	-55	-0-	218 1	5878 2	Y	64	61 1	14
						10 4	70 9				
09	6030 X	5887	-0-	-143	-0-	221 1	5605 2	Y	47	50 1	11
						9 4	52 9				
10	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	230 1	5684 2	Y	9	17 1	3
						10 9					
11	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	233 1	5460 2	Y	8	8 1	3
						9 9					
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	289 1	6074 2	Y	3	5 1	1
						3 9					
*01	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	325 1	6664 2	Y	-0-	1 1	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 - 8770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 - 7993			
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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 - 8598			
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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528			
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	Y	8	7	1	2
							1	4	9	9					
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	7	7	1	2
							1	4	8	9					
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	32	1	780	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-			-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	763				Y	-0-			-0-	

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9454 - 9483		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-			3028	2	5	4	Y	-0-	-0-
09	3000 N	3024	-0-	24	24			3024	2			Y	-0-	-0-
10	3176 X	3152	-0-	-24	-0-			3152	2			Y	-0-	-0-
11	3000 X	2773	-0-	-227	-0-			2773	2			Y	-0-	-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-			3197	2	32	9	Y	29	17
01	3162 X	2983	-0-	-179	-0-			2981	2	2	9	Y	2	1
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901				
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-			93	1	2500	2	Y	22	5
								4	4	24	9			
09	3000 N	3984	-0-	984	984			150	1	3793	2	Y	32	8
								6	4	35	9			
10	3100 N	3431	-0-	331	1315			134	1	3297	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3019	-0-	19	1334			124	1	2895	2	Y	-0-	-0-
12	5037 X	3703	-0-	-1334	-0-			168	1	3535	2	Y	-0-	-0-
*01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-			268	1	5484	2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463				
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-			915	2	2	4	Y	-0-	-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-			890	2			Y	-0-	-0-
10	T. A.	807	-0-	807	807			807	2			Y	-0-	-0-
11	T. A.	726	-0-	726	1533			726	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.	766	-0-	766	2299			766	2			Y	-0-	-0-
01	T. A.	772	-0-	772	3071			772	2			Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577				
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-			917	2	2	4	Y	-0-	-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-			991	2			Y	-0-	-0-
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-			1042	2	18	9	Y	16	7
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-			963	2	15	9	Y	14	7
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			1122	2	4	9	Y	4	2
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-			1075	2			Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 163701		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10430 - 10514		
08	1333 X	660	-0-	-673	-0-	23 1	627 2	Y	8 7 1	2
						1 4	9 9			
09	930 X	677	-0-	-253	-0-	25 1	645 2	Y	5 6 1	1
						1 4	6 9			
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	78 1	1915 2	Y	-0- 1 1	-0-
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	73 1	1708 2	Y	-0-	-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1	1181 2	Y	-0-	-0-
01	1984 N	1564	-0-	-420	-0-	73 1	1488 2	Y	3 2 1	1
						3 9				

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 163912		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238		
08	8649 X	7080	-0-	-1569	-0-	251 1	6754 2	Y	58 56 1	13
						11 4	64 9			
09	7260 X	6721	-0-	-539	-0-	253 1	6398 2	Y	54 54 1	13
						11 4	59 9			
10	7502 X	7388	-0-	-114	-0-	288 1	7100 2	Y	-0- 13 1	-0-
11	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	316 1	7396 2	Y	-0-	-0-
12	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	367 1	7709 2	Y	-0-	-0-
*01	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	367 1	7524 2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 164332		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 11752 - 11766		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 166058		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 11156 - 11269		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 170019		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A		
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-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154			
08	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	113 1	3050 2	Y	33	32 1	7
						5 4	36 9				
09	3570 X	2924	-0-	-646	-0-	110 1	2783 2	Y	24	25 1	6
						5 4	26 9				
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	122 1	3020 2	Y	3	8 1	1
						3 9					
11	2970 X	2950	-0-	-20	-0-	121 1	2826 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	146 1	3056 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
*01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	168 1	3438 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326			
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-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293			
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-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357			
08	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	446 1	12027 2	Y	107	103 1	23
						20 4	118 9				
09	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	486 1	12299 2	Y	104	103 1	24
						20 4	114 9				
10	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	506 1	12488 2	Y	-0-	24 1	-0-
11	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	499 1	11670 2	Y	-0-		-0-
12	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	589 1	12382 2	Y	-0-		-0-
*01	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	559 1	11450 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260			
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	816 2	1 4	Y	-0-	-0-	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-	-0-	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-	-0-	
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-	-0-	
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	-0-	
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11275 - 11490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	8990 X	7171	-0-	-1819	-0-	253 1	6825 2	Y	74	71 1			16
						12 4	81 9						
09	8700 X	6550	-0-	-2150	-0-	246 1	6237 2	Y	52	56 1			12
						10 4	57 9						
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	269 1	6652 2	Y	99	80 1			31
						109 9							
11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	259 1	6067 2	Y	92	94 1			29
						101 9							
12	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	299 1	6273 2	Y	37	55 1			11
						41 9							
01	6603 X	6534	-0-	-69	-0-	304 1	6230 2	Y	-0-	11 1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41U		RRCID -> 189379		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6980 - 6990			
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15 1	406 2	Y	4	4 1			1
						1 4	4 9						
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	485 2	Y	4	4 1			1
						1 4	4 9						
10	1395 X	222	-0-	-1173	-0-	9 1	213 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	930 X	261	-0-	-669	-0-	11 1	250 2	Y	-0-				-0-
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	Y	-0-				-0-
*01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	126 1	2591 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID -> 189505		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12366 - 12640			
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 189683		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 14320		PERF.10251 - 10259			
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14 1	371 2	Y	4	4 1			1
						1 4	4 9						
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16 1	396 2	Y	3	3 1			1
						1 4	3 9						
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18 1	432 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1	361 2	Y	-0-				-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	11 1	234 2	Y	-0-				-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	14 1	289 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 189687		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11006 - 11312			
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12931		PERF.12275 - 12877		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6370 2	11 4	Y	81	90 1	54
							89 9					
09		6240 X	5995	-0-	-245	-0-	5895 2	100 9	Y	91	89 1	56
10		6603 X	5795	-0-	-808	-0-	5783 2	12 9	Y	11	62 1	5
11		6390 X	5602	-0-	-788	-0-	5591 2	11 9	Y	10	10 1	5
12		6603 X	5748	-0-	-855	-0-	5744 2	4 9	Y	4	7 1	2
01		6479 X	5438	-0-	-1041	-0-	5437 2	1 4	Y	-0-	2 1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9181 - 9215		
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084		PERF.13408 - 14401		
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	79 1	2136 2	Y	19	18 1	4
							4 4	21 9				
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	82 1	2063 2	Y	17	17 1	4
							3 4	19 9				
10		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	103 1	2533 2	Y	35	28 1	11
							39 9					
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	98 1	2283 2	Y	31	32 1	10
							34 9					
12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	104 1	2176 2	Y	19	23 1	6
							21 9					
01		2666 N	1777	-0-	-889	-0-	83 1	1694 2	Y	-0-	6 1	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12014 - 12076		
08		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2991 2	5 4	Y	-0-		-0-
09		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		Y	-0-		-0-
10		6169 X	426	-0-	-5743	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
11		5970 X	2745	-0-	-3225	-0-	2745 2		Y	-0-		-0-
12		6169 X	2009	-0-	-4160	-0-	2009 2		Y	-0-		-0-
01		3007 X	2123	-0-	-884	-0-	2123 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9080 - 9140		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10774		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 9387 - 9424		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835	-	14196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		32402 X	32402	-0-	-0-	1147 1	30900 2	2	Y	275	266 1		60	
						52 4	303 9							
09		35586 X	35586	-0-	-0-	1338 1	33878 2	2	Y	285	278 1		67	
						56 4	314 9							
10		32519 X	31555	-0-	-964	1228 1	30327 2	2	Y	-0-	67 1		-0-	
11		31470 X	22678	-0-	-8792	929 1	21749 2	2	Y	-0-			-0-	
12		33480 X	22287	-0-	-11193	1013 1	21274 2	2	Y	-0-			-0-	
01		33480 X	23613	-0-	-9867	1097 1	22486 2	2	Y	26	18 1		8	
						1 4	29 9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10088	-	10124
08		6293 X	5570	-0-	-723	197 1	5313 2	2	Y	46	46 1		10	
						9 4	51 9							
09		5610 X	4891	-0-	-719	184 1	4656 2	2	Y	39	40 1		9	
						8 4	43 9							
10		4221 X	4221	-0-	-0-	164 1	4057 2	2	Y	-0-	9 1		-0-	
11		4020 X	1490	-0-	-2530	61 1	1429 2	2	Y	-0-			-0-	
12		4154 X	750	-0-	-3404	34 1	716 2	2	Y	-0-			-0-	
01		4154 X	1101	-0-	-3053	51 1	1050 2	2	Y	-0-			-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182	-	9194
08		1798 X	884	-0-	-914	883 2	1 4	4	Y	-0-			-0-	
09		2220 X	372	-0-	-1848	372 2			Y	-0-			-0-	
10		2542 X	884	-0-	-1658	869 2	15 9	9	Y	14	8 1		6	
11		2460 X	1163	-0-	-1297	1143 2	20 9	9	Y	18	15 1		9	
12		2542 X	1012	-0-	-1530	1004 2	8 9	9	Y	7	12 1		4	
*01		1442 X	1442	-0-	-0-	1442 2			Y	-0-	4 1		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290	-	11310
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	10490	-	10516
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173	-	10564
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 14162		PERF.13096 - 14226					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A					
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064					
08	5890	X	4722	-0-	-1168	-0-	4650	2	8	4	Y	58	43	1	39
							64	9							
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7575	2	129	9	Y	117	84	1	72
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-	72	1	-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-			-0-
12	5177	X	4352	-0-	-825	-0-	4352	2			Y	-0-			-0-
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4562	2	1	4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11043 - 11148					
08	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9818 - 9914					
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	8	1	228	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	11	1	289	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	403	X	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	330	X	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	-0-			-0-
*01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A								
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-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094								
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1085	2	Y	10	10	1			2
						2	4		11	9						
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	Y	8	8	1			2
						2	4		9	9						
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	39	1	966	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	40	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416								
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-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321								
08	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	118	1	3179	2	Y	31	29	1			7
						5	4		34	9						
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	113	1	2848	2	Y	24	25	1			6
						5	4		26	9						
10	3286 X	2784	-0-	-502	-0-	108	1	2676	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	116	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	157	1	3295	2	Y	-0-					-0-
*01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	2	Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288								
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	379	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		AMT	M	PROD		AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12292 - 12482				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384				
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	7	1	173	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10207 - 10362				
08	9238 X	5889	-0-	-3349	-0-	5879	2	10	4	Y	-0-			-0-
09	8940 X	5357	-0-	-3583	-0-	5357	2			Y	-0-			-0-
10	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			Y	-0-			-0-
11	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			Y	-0-			-0-
12	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			Y	-0-			-0-
*01	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11034	2	1	4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14154 - 14538				
08	7409 X	7307	-0-	-102	-0-	259	1	6969	2	Y	61	59	1	13
						12	4							
09	7170 X	7026	-0-	-144	-0-	264	1	6689	2	Y	56	56	1	13
						11	4							
10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	293	1	7223	2	Y	-0-	13	1	-0-
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	291	1	6804	2	Y	-0-			-0-
12	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	325	1	6822	2	Y	-0-			-0-
01	7347 X	7063	-0-	-284	-0-	329	1	6734	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 10514				
08	22351 X	10867	-0-	-11484	-0-	385	1	10365	2	Y	90	79	1	20
						18	4							
09	21630 X	13323	-0-	-8307	-0-	501	1	12684	2	Y	106	101	1	25
						21	4							
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	270	1	6671	2	Y	-0-	25	1	-0-
11	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	443	1	10366	2	Y	-0-			-0-
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	622	1	13075	2	Y	-0-			-0-
*01	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	652	1	13358	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13862 - 13868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	19468 X	17491	-0-	-1977	-0-	619 1	16679 2	Y	150	147 1	33	
						28 4	165 9					
09	18840 X	15707	-0-	-3133	-0-	591 1	14952 2	Y	126	129 1	30	
						25 4	139 9					
10	19375 X	15449	-0-	-3926	-0-	601 1	14848 2	Y	-0-	30 1	-0-	
11	18570 X	15932	-0-	-2638	-0-	653 1	15279 2	Y	-0-		-0-	
12	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	939 1	19723 2	Y	-0-		-0-	
*01	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	914 1	18733 2	Y	22	15 1	7	
						24 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14744 - 14750		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-		-0-	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331		PERF.11352 - 11397		
08	7719 X	6609	-0-	-1110	-0-	234 1	6299 2	Y	59	57 1	13	
						11 4	65 9					
09	7350 X	6084	-0-	-1266	-0-	229 1	5792 2	Y	48	50 1	11	
						10 4	53 9					
10	7285 X	5813	-0-	-1472	-0-	226 1	5576 2	Y	10	18 1	3	
						11 9						
11	6810 X	5715	-0-	-1095	-0-	234 1	5470 2	Y	10	10 1	3	
						11 9						
12	6820 X	5791	-0-	-1029	-0-	263 1	5521 2	Y	6	7 1	2	
						7 9						
01	6603 X	5613	-0-	-990	-0-	260 1	5322 2	Y	28	21 1	9	
						31 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12741		PERF. 9770 - 9775		
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	13 1	-0-	
09	1470 N	620	-0-	-850	-0-	609 2	11 9	Y	10	4 1	6	
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1221 2	26 9	Y	24	19 1	11	
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1136 2	23 9	Y	21	21 1	11	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035 2	25 9	Y	23	20 1	14	
01	1240 N	916	-0-	-324	-0-	916 2		Y	-0-	14 1	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955 - 13967		
08	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	623 1	16786 2	Y	150	141 1	33	
						28 4	165 9					
09	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	715 1	18109 2	Y	152	149 1	36	
						30 4	167 9					
10	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	996 1	24598 2	Y	-0-	36 1	-0-	
11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	735 1	17197 2	Y	-0-		-0-	
12	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	751 1	15775 2	Y	-0-		-0-	
01	13454 X	11591	-0-	-1863	-0-	539 1	11052 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253	-	13506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	10070	-	10181	
08	18104	X	12242	-0-	-5862	-0-	12038	2	20	4	Y	167	192	1	112
							184	9							
09	17520	X	10443	-0-	-7077	-0-	10268	2	175	9	Y	159	173	1	98
10	12772	X	11889	-0-	-883	-0-	11811	2	78	9	Y	71	137	1	32
11	12360	X	8002	-0-	-4358	-0-	7951	2	51	9	Y	46	55	1	23
12	12772	X	8012	-0-	-4760	-0-	7965	2	47	9	Y	43	41	1	25
01	12245	X	7183	-0-	-5062	-0-	7180	2	1	4	Y	2	26	1	1
							2	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9896	-	9909	
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	4	Y	36	41	1	24
							40	9							
09	3000	N	3806	-0-	806	806	3742	2	64	9	Y	58	46	1	36
10	3100	N	4085	-0-	985	1791	4085	2			Y	-0-	36	1	-0-
11	3000	N	3969	-0-	969	2760	3969	2			Y	-0-			-0-
12	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823	2			Y	-0-			-0-
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000	-	13322	
08	18755	X	11344	-0-	-7411	-0-	401	1	10812	2	Y	103	102	1	23
							18	4							
09	18150	X	10058	-0-	-8092	-0-	378	1	9576	2	Y	80	84	1	19
							16	4							
10	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	390	1	9617	2	Y	224	173	1	70
							246	9							
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	384	1	8995	2	Y	214	216	1	68
							235	9							
12	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	412	1	8661	2	Y	181	194	1	55
							199	9							
01	9362	X	8108	-0-	-1254	-0-	358	1	7335	2	Y	377	313	1	119
							415	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658	-	10677	
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	17	1	461	2	Y	5	5	1	1
							1	4							
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	20	1	494	2	Y	4	4	1	1
							1	4							
10	868	N	449	-0-	-419	-0-	17	1	408	2	Y	22	16	1	7
							24	9							
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	17	1	387	2	Y	21	21	1	7
							23	9							
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	19	1	398	2	Y	6	11	1	2
							7	9							
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-	2	1	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10800 - 10808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8906 - 8914
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473
08	4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4447	2	7 4	Y	61	64 1	41
						67	9					
09	4710 X	4318	-0-	-392	-0-	4246	2	72 9	Y	65	66 1	40
10	4278 X	3860	-0-	-418	-0-	3735	2	125 9	Y	114	103 1	51
11	4140 X	3577	-0-	-563	-0-	3469	2	108 9	Y	98	99 1	50
12	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3729	2	30 9	Y	27	61 1	16
01	4278 X	3546	-0-	-732	-0-	3546	2		Y	-0-	16 1	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5859 X	5433	-0-	-426	-0-	5347 2	77 9	9 4	Y	70	75 1		47
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5249 2		89 9	Y	81	78 1		50
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5434 2		452 9	Y	411	278 1		183
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5172 2		404 9	Y	367	365 1		185
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5426 2		491 9	Y	446	371 1		260
*01	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	5373 2	765 9	1 4	Y	695	649 1		306

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490			
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925 2		7 4	Y	-0-			-0-
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2			Y	-0-			-0-
10	3906 X	3682	-0-	-224	-0-	3682 2			Y	-0-			-0-
11	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	3481 2			Y	-0-			-0-
12	3906 X	3773	-0-	-133	-0-	3675 2		98 9	Y	89	37 1		52
01	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3661 2		7 9	Y	6	55 1		3

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF.10138 - 10164			
08	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2083 2	31 9	3 4	Y	28	28 1		19
09	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	1881 2		32 9	Y	29	30 1		18
10	1922 N	1617	-0-	-305	-0-	1617 2			Y	-0-	18 1		-0-
11	1860 N	1492	-0-	-368	-0-	1492 2			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744 2			Y	-0-			-0-
*01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9559 - 9579			
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-			-0-
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	7104	-0-	4004	-0-	7104 2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3950	-0-	950	-0-	4954 2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	11655	-0-	8555	-0-	13509 2			Y	-0-			-0-
*01	29001 X	15492	-0-	-13509	-0-	15490 2		2 4	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 8730 - 8960			
08	3255 X	212	-0-	-3043	-0-	209 2		3 9	Y	3	2 1		2
09	3150 X	289	-0-	-2861	-0-	283 2		6 9	Y	5	4 1		3
10	3255 X	46	-0-	-3209	-0-	46 2			Y	-0-	3 1		-0-
11	2340 X	463	-0-	-1877	-0-	463 2			Y	-0-			-0-
12	310 X	266	-0-	-44	-0-	265 2		1 9	Y	1	1 1		-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650		RRCID -> 011962		COMPL. DATE 07/06/1959		TOTAL DEPTH 10191		PERF. N/A			
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #: 1											
08	620 N	490	-0-	-130	-0-	490 2			N	-0-			66
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-			66
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-	39 1		27
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 2			N	-0-			27
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	446 2			N	-0-			27
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2			N	-0-			27

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	244 1	2089 2	N	68		154	
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	75 9	2153 2	N	75		229	
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	83 9	2038 2	N	61		290	
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	264 1	1959 2	N	57	186 0	161	
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67 9	1727 2	N	90		251	
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	257 1	1597 2	N	33	185 0	99	
						99 9						
						250 1						
						36 9						

GIBSON/SIEN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11175 - 11231
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	94 2	Y	77	101 0	15	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	85 9	119 2	Y	35		50	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	1 1	89 2	Y	21		71	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	39 9	82 2	Y	8		79	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	23 9	89 2	Y	13	80 0	12	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	1 1	97 2	Y	8		20	
						9 9						

GIBSON/SIEN			WELL #:	2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11318 - 11379
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	72 2	Y	41	53 0	8	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	45 9	94 2	Y	18		26	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 1	70 2	Y	11		37	
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	20 9	64 2	Y	5		42	
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	1 1	70 2	Y	6	42 0	6	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 9	76 2	Y	4		10	
						2 1						
						7 9						
						3 1						
						4 9						

GRANT "C"			WELL #:	3	RRCID ->	188125	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9662 - 9670
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	63 1	78 2	Y	-0-		50	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	61 1	92 2	Y	-0-		50	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	63 1	101 2	Y	-0-		50	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	62 1	90 2	Y	-0-		50	
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	61 1	75 2	Y	-0-		50	
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	63 1	93 2	Y	-0-		50	

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 11766 PERF.11702 - 11765														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

08	546 X	-0-	-0-	-546	-0-					Y	-0-	41	0	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13965 08/08/2015														

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784														
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-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368														
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	10	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	2	Y	-0-			-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208														
08	1457 N	1046	-0-	-411	-0-	73	1	949	2	Y	22			61
						24	9							
09	630 N	549	-0-	-81	-0-	47	1	482	2	Y	18			79
						20	9							
10	1147 N	832	-0-	-315	-0-	74	1	744	2	Y	13			92
						14	9							
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	16			108
						18	9							
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	74	1	429	2	Y	11			119
						12	9							
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	96	1	968	2	Y	14			133
						15	9							

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	2	1	152	2	Y	11		38
						12	9						
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	8		46
						9	9						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	10		56
						11	9						
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	11		67
						12	9						
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	9		76
						10	9						
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	13		89
						14	9						

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766	
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-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215		
08	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	128	1	1099	2	N	52	181 0	30
						57	9						
09	1500 X	999	-0-	-501	-0-	101	1	837	2	N	55		85
						61	9						
10	1302 X	947	-0-	-355	-0-	101	1	783	2	N	57		142
						63	9						
11	1230 X	834	-0-	-396	-0-	93	1	685	2	N	51	170 0	23
						56	9						
12	1271 X	939	-0-	-332	-0-	115	1	770	2	N	49		72
						54	9						
01	1271 X	959	-0-	-312	-0-	122	1	779	2	N	53		125
						58	9						

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11734 - 12582		
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	2	N	41		125
						45	9						
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	2	N	77	179 0	23
						85	9						
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1096	2	N	28		51
						31	9						
11	1080 X	812	-0-	-268	-0-	3	1	769	2	N	36		87
						40	9						
12	1705 X	867	-0-	-838	-0-	4	1	815	2	N	44		131
						48	9						
01	1705 X	1337	-0-	-368	-0-	7	1	1263	2	N	61		192
						67	9						

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 1	209 2	N	-0-			115
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2 1	199 2	N	-0-			115
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5 1	301 2	N	-0-			115
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	213 2	N	-0-			115
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8 1	258 2	N	6			121
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	7 9	124 2	N	6			127
						7 9						

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

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-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

08	11594 X	8855	-0-	-2739	-0-	152 1	8406 2	N	270	182 0		222
						297 9						
09	11220 X	8472	-0-	-2748	-0-	150 1	8046 2	N	251	362 0		111
						276 9						
10	11594 X	8101	-0-	-3493	-0-	155 1	7669 2	N	252	186 0		177
						277 9						
11	10980 X	7017	-0-	-3963	-0-	150 1	6625 2	N	220	188 0		209
						242 9						
12	10540 X	7170	-0-	-3370	-0-	155 1	6799 2	N	196	184 0		221
						216 9						
01	8866 X	6402	-0-	-2464	-0-	155 1	6043 2	N	185	190 0		216
						204 9						

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2014 - P&A 01/21/14

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15													

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

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

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
 FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

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

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
 COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	6138 X	4461	-0-	-1677	-0-	114 1	4267 2	Y	69	69	0		1
						4 4	76 9						
09	5250 X	3236	-0-	-2014	-0-	106 1	3075 2	Y	49	49	0		1
						1 4	54 9						
10	5425 X	3888	-0-	-1537	-0-	130 1	3690 2	Y	60	59	0		2
						2 4	66 9						
11	4800 X	3570	-0-	-1230	-0-	123 1	3445 2	Y	-0-	2	0		-0-
						2 4							
12	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	216 1	6163 2	Y	-0-				-0-
						3 4							
*01	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	184 1	5342 2	Y	72	71	0		1
						4 4	79 9						

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

08	11625 X	6704	-0-	-4921	-0-	171 1	6414 2	Y	104	104	0		2
						5 4	114 9						
09	9780 X	4115	-0-	-5665	-0-	135 1	3910 2	Y	62	63	0		1
						2 4	68 9						
10	9858 X	7369	-0-	-2489	-0-	247 1	6993 2	Y	114	112	0		3
						4 4	125 9						
11	7980 X	1508	-0-	-6472	-0-	51 1	1444 2	Y	11	14	0		-0-
						1 4	12 9						
12	7316 X	39	-0-	-7277	-0-	1 1	38 2	Y	-0-				-0-
01	7409 X	220	-0-	-7189	-0-	7 1	211 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	5363 X	4502	-0-	-861	-0-	115 1	4306 2	Y	70	69 0		1
						4 4	77 9					
09	3300 X	418	-0-	-2882	-0-	14 1	397 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
10	3410 X	603	-0-	-2807	-0-	20 1	573 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
11	4350 X	1976	-0-	-2374	-0-	68 1	1900 2	Y	6	6 0		-0-
						1 4	7 9					
12	4495 X	1297	-0-	-3198	-0-	44 1	1248 2	Y	4	4 0		-0-
						1 4	4 9					
01	4495 X	1662	-0-	-2833	-0-	55 1	1600 2	Y	5	5 0		-0-
						1 4	6 9					

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289												

08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	5 1	193 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	187 1	5282 2	Y	86	84 0		2
						3 4	95 9					
11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	193 1	5405 2	Y	40	41 0		1
						2 4	44 9					
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	164 1	4670 2	Y	35	35 0		1
						2 4	39 9					
01	5611 X	4327	-0-	-1284	-0-	143 1	4146 2	Y	32	32 0		1
						3 4	35 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090												

08	10447 X	3404	-0-	-7043	-0-	87 1	3256 2	Y	53	53 0		1
						3 4	58 9					
09	7830 X	2341	-0-	-5489	-0-	77 1	2223 2	Y	36	36 0		1
						1 4	40 9					
10	5797 X	2126	-0-	-3671	-0-	71 1	2018 2	Y	33	33 0		1
						1 4	36 9					
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	231 1	6484 2	Y	111	110 0		2
						3 4	122 9					
12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	253 1	7221 2	Y	115	115 0		2
						4 4	127 9					
*01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	211 1	6142 2	Y	100	100 0		2
						5 4	110 9					

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225												

08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	127 1	4761 2	Y	77	77 0		1
						4 4	85 9					
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	144 1	4156 2	Y	66	66 0		1
						2 4	73 9					
10	6479 X	5000	-0-	-1479	-0-	168 1	4744 2	Y	77	76 0		2
						3 4	85 9					
11	6270 X	4760	-0-	-1510	-0-	164 1	4594 2	Y	-0-	2 0		-0-
						2 4						
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	220 1	6273 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
*01	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	257 1	7474 2	Y	-0-			-0-
						6 4						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC 129692													
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		3999 X	3425	-0-	-574	-0-	76 1	60 2	N	1	71 1		45
							3288 3	1 9					
09		3630 X	3026	-0-	-604	-0-	101 1	54 2	N	-0-			45
							2871 3						
10		3503 X	2799	-0-	-704	-0-	57 1	48 2	N	-0-			45
							2694 3						
11		3360 X	2872	-0-	-488	-0-	50 1	42 2	N	-0-			45
							2780 3						
12		3472 X	3072	-0-	-400	-0-	53 1	51 2	N	-0-			45
							2968 3						
01		3410 X	2896	-0-	-514	-0-	58 1	46 2	N	1			46
							2791 3	1 9					

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A													

08		5735 X	4553	-0-	-1182	-0-	100 1	79 2	Y	36	121 1	2 8	20
							4334 3	40 9					
09		5010 X	3499	-0-	-1511	-0-	116 1	63 2	Y	-0-			20
							3320 3						
10		5456 X	3019	-0-	-2437	-0-	62 1	52 2	Y	2	2 8		20
							2903 3	2 9					
11		5280 X	2782	-0-	-2498	-0-	48 1	41 2	Y	1	1 8		20
							2692 3	1 9					
12		4681 X	2561	-0-	-2120	-0-	44 1	43 2	Y	1	1 8		20
							2473 3	1 9					
01		4557 X	3190	-0-	-1367	-0-	64 1	51 2	Y	1	1 8		20
							3074 3	1 9					

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602													

08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	43 1	34 2	N	79	136 1	3 8	12
							1850 3	87 9					
09		1920 N	1557	-0-	-363	-0-	52 1	28 2	N	-0-			12
							1477 3						
10		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	38 1	31 2	N	2	2 8		12
							1767 3	2 9					
11		1950 N	1782	-0-	-168	-0-	31 1	26 2	N	2	1 8		13
							1723 3	2 9					
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	35 1	34 2	N	1	1 8		13
							1943 3	1 9					
01		1829 N	1587	-0-	-242	-0-	32 1	25 2	N	1	1 8		13
							1529 3	1 9					

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301													

08		3751 X	2012	-0-	-1739	-0-	44 1	35 2	Y	19	63 1	3 8	9
							1912 3	21 9					
09		3630 X	1476	-0-	-2154	-0-	49 1	26 2	Y	-0-			9
							1401 3						
10		3751 X	1747	-0-	-2004	-0-	36 1	30 2	Y	2	2 8		9
							1679 3	2 9					
11		3630 X	879	-0-	-2751	-0-	15 1	13 2	Y	-0-			9
							851 3						
12		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	33 1	32 2	Y	2	2 8		9
							1825 3	2 9					
*01		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	35 1	28 2	Y	1	1 8		9
							1700 3	1 9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)			//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	N	3	3	8	34
							2363	3	3	9					
09		2400 X	1376	-0-	-1024	-0-	46	1	25	2	N	-0-			34
							1305	3							
10		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	55	1	46	2	N	2	2	8	34
							2575	3	2	9					
11		2400 X	942	-0-	-1458	-0-	16	1	14	2	N	-0-			34
							912	3							
12		2449 X	1515	-0-	-934	-0-	26	1	25	2	N	1	1	8	34
							1463	3	1	9					
01		2666 X	1766	-0-	-900	-0-	35	1	28	2	N	35			69
							1664	3	39	9					

WINDING BROOK CORPORATION			WELL #:		6	RRCID -> 207564			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772			
08		6138 X	5726	-0-	-412	-0-	125	1	98	2	N	87	184	1	10
							5407	3	96	9					
09		5610 X	4529	-0-	-1081	-0-	151	1	81	2	N	-0-			10
							4297	3							
10		5797 X	4117	-0-	-1680	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8	10
							3961	3	2	9					
11		5550 X	3978	-0-	-1572	-0-	69	1	58	2	N	-0-			10
							3851	3							
12		5735 X	4122	-0-	-1613	-0-	72	1	69	2	N	1	1	8	10
							3980	3	1	9					
01		5735 X	4312	-0-	-1423	-0-	85	1	68	2	N	50	2	8	58
							4104	3	55	9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			WELL #:		606617	RRCID -> 209129			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722			
JOHNSON, F.I.			73												
08		21576 X	13151	-0-	-8425	-0-	743	1	12343	3	N	59			191
							65	9							
09		19320 X	9320	-0-	-10000	-0-	533	1	8667	3	N	109	189	1	111
							120	9							
10		17794 X	14628	-0-	-3166	-0-	932	1	13673	3	N	21			132
							23	9							
11		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1655	1	15749	3	N	130	194	1	68
							143	9							
12		16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	1408	1	15225	3	N	216			284
							238	9							
*01		18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	1711	1	16745	3	N	44	193	1	135
							48	9							

JOHNSON, F.I.			WELL #:		72	RRCID -> 209190			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330			
08		8990 X	7432	-0-	-1558	-0-	409	1	6793	3	N	209	184	1	122
							230	9							
09		8880 X	4793	-0-	-4087	-0-	277	1	4507	3	N	8			130
							9	9							
10		9176 X	4278	-0-	-4898	-0-	265	1	3884	3	N	117	193	1	54
							129	9							
11		8880 X	6593	-0-	-2287	-0-	606	1	5767	3	N	200	194	1	60
							220	9							
12		8432 X	6333	-0-	-2099	-0-	533	1	5765	3	N	32			92
							35	9							
*01		9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	904	1	8846	3	N	216	193	1	115
							238	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		16306 X	13702	-0-	-2604	-0-	776 1	12891 3		Y	32	37 1		12
							35 9							
09		15240 X	12989	-0-	-2251	-0-	751 1	12207 3		Y	28	20 1		20
							31 9							
10		15376 X	14803	-0-	-573	-0-	942 1	13821 3		Y	36	42 1		14
							40 9							
11		14760 X	14175	-0-	-585	-0-	1343 1	12779 3		Y	48	41 1		21
							53 9							
12		14818 X	14740	-0-	-78	-0-	1242 1	13434 3		Y	58	53 1		26
							64 9							
*01		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	1388 1	13585 3		Y	72	70 1		28
							79 9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174														

08		39308 X	36597	-0-	-2711	-0-	2062 1	34257 3		Y	253	325 1		98
							278 9							
09		38040 X	35388	-0-	-2652	-0-	2037 1	33111 3		Y	218	156 1		160
							240 9							
10		39308 X	34923	-0-	-4385	-0-	2210 1	32407 3		Y	278	327 1		111
							306 9							
11		35430 X	26145	-0-	-9285	-0-	2467 1	23469 3		Y	190	216 1		85
							209 9							
12		36611 X	33934	-0-	-2677	-0-	2853 1	30860 3		Y	201	195 1		91
							221 9							
01		36611 X	31030	-0-	-5581	-0-	2851 1	27902 3		Y	252	246 1		97
							277 9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340														

08		31620 X	30227	-0-	-1393	-0-	1696 1	28177 3		Y	322	377 1		125
							354 9							
09		30450 X	28442	-0-	-2008	-0-	1633 1	26542 3		Y	243	189 1		179
							267 9							
10		31186 X	28984	-0-	-2202	-0-	1828 1	26811 3		Y	314	367 1		126
							345 9							
11		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	2827 1	26901 3		Y	317	301 1		142
							349 9							
12		30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	2541 1	27480 3		Y	314	313 1		143
							345 9							
*01		30794 X	30794	-0-	-0-	-0-	2813 1	27533 3		Y	407	393 1		157
							448 9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190														

08		4030 X	3958	-0-	-72	-0-	223 1	3710 3		Y	23	22 1		9
							25 9							
09		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	241 1	3917 3		Y	20	14 1		15
							22 9							
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	267 1	3909 3		Y	30	33 1		12
							33 9							
11		3840 X	3512	-0-	-328	-0-	332 1	3157 3		Y	21	24 1		9
							23 9							
12		4309 X	3248	-0-	-1061	-0-	273 1	2955 3		Y	18	19 1		8
							20 9							
01		4309 X	3695	-0-	-614	-0-	340 1	3329 3		Y	24	23 1		9
							26 9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 X	127	-0-	-431	-0-	7	1	119	3	N	1			100
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	1	9	627	3	N	12			112
10	713 X	20	-0-	-693	-0-	13	9	19	3	N	-0-			112
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	1	1	814	3	N	5			117
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	6	9			N	-0-			117
01	713 X	593	-0-	-120	-0-	55	1	538	3	N	-0-			117

JOHNSON, F. I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

08	5053 X	4650	-0-	-403	-0-	263	1	4369	3	N	16			92
09	4890 X	4445	-0-	-445	-0-	18	9	4181	3	N	6			98
10	4836 X	4233	-0-	-603	-0-	7	9	3862	3	N	98	165	1	31
11	4500 X	4046	-0-	-454	-0-	108	9	3656	3	N	5			36
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	384	1	4293	3	N	14			50
01	4650 X	4561	-0-	-89	-0-	6	9	4118	3	N	20			70
						15	9							
						421	1							
						22	9							

OXY USA INC. 630591
 VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
09	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-			-0-
10	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-			-0-
11	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-			-0-
12	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-			-0-
*01	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	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

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	3	N	-0-			-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	3	N	-0-			-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-
12	806 N	694	-0-	-112	-0-	57	1	637	3	N	-0-			-0-
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	38	1	572	3	N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

08	10695 X	10558	-0-	-137	-0-	10558	2	N	-0-			84
09	10560 X	9330	-0-	-1230	-0-	9330	2	N	-0-			84
10	10912 X	9301	-0-	-1611	-0-	9301	2	N	-0-			84
11	10560 X	8766	-0-	-1794	-0-	8766	2	N	-0-			84
12	10571 X	5449	-0-	-5122	-0-	5449	2	N	-0-			84
01	10571 X	7627	-0-	-2944	-0-	7627	2	N	-0-			84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			58

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

08	3100 N	2546	-0-	-554	24625	2546	2	N	-0-			140
09	24625 X		-0-	-24625	-0-			N	-0-			140
10	21204 X		-0-	-21204	-0-			N	-0-			140
11	20520 X		-0-	-20520	-0-			N	-0-			140
12	21204 X		-0-	-21204	-0-			N	-0-			140
01	2542 X		-0-	-2542	-0-			N	-0-			140

OIL AND GAS DIVISION

MCMANUS (FRIO, MIDDLE)		59773 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 231212		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 5592 - 5598		
RIVER FARMS		WELL #:		RRCID -> 231212		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 5592 - 5598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2011								

MCMANUS (5900)		59773 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 159113		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5842 - 5850		
RIVER FARMS		WELL #:		RRCID -> 159113		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 5842 - 5850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940		
GUERRA, ARCADIO		WELL #:		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 7884 - 7940		
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	N	-0-	9
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	29	1	369	3	N	-0-	9
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-	9
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	35	1	410	3	N	-0-	9
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	N	-0-	9
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	9

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 10036		
BARRERA		WELL #:		RRCID -> 235414		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8678 - 10036		
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	N	33	1 8
						3662	3	36	9			
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	86	1	166	2	N	28	83
						4017	3	31	9			
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	66	2	N	33	94 1
						4130	3	36	9			
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	N	1	23
						3060	3	1	9			
12	4433 X	4075	-0-	-358	-0-	81	1	129	2	N	7	30
						3857	3	8	9			
01	4433 X	3622	-0-	-811	-0-	70	1	56	2	N	20	50
						3474	3	22	9			

BARRERA		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BARRERA		129692		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642		
BARRERA		WELL #:		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642		
08	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	1103	1	291	2	N	43	264 1
						7065	3	47	9			
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	694	1	151	2	N	19	18 1
						3657	3	21	9			
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	648	1	53	2	N	9	25
						3289	3	10	9			
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	568	1	654	2	N	2	11 1
						2460	3	2	9			
12	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	547	1	113	2	N	14	30
						3365	3	15	9			
*01	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1481	1	164	2	N	24	54
						10124	3	26	9			

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// 59818 568 //CONT.// 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 5	RRCID -> 238514	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8336 - 9516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
08	434 X	196 -0- -238 -0-	25 1 7 2 N	4	131 1 1 8	21			
			160 3 4 9						
09	432 X	432 -0- -0- -0-	67 1 14 2 N	-0-		21			
			351 3						
10	352 X	352 -0- -0- -0-	57 1 5 2 N	-0-		21			
			290 3						
11	330 X	94 -0- -236 -0-	14 1 17 2 N	-0-		21			
			63 3						
12	434 X	266 -0- -168 -0-	36 1 7 2 N	-0-		21			
			223 3						
01	434 X	364 -0- -70 -0-	46 1 5 2 N	-0-		21			
			313 3						

BARRERA		WELL #: 6	RRCID -> 241053	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9069 - 10220			
08	4805 X	4525 -0- -280 -0-	79 1 175 2 N	23	146 1 1 8	9			
			4246 3 25 9						
09	4650 X	2951 -0- -1699 -0-	59 1 114 2 N	13		22			
			2764 3 14 9						
10	4743 X	3222 -0- -1521 -0-	69 1 49 2 N	23		45			
			3079 3 25 9						
11	4590 X	2774 -0- -1816 -0-	62 1 562 2 N	31	41 1	35			
			2116 3 34 9						
12	4743 X	2946 -0- -1797 -0-	58 1 94 2 N	-0-		35			
			2794 3						
01	4526 X	3036 -0- -1490 -0-	59 1 47 2 N	13		48			
			2916 3 14 9						

BARRERA		WELL #: 7	RRCID -> 241691	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 9276 - 9704			
08	6468 X	6468 -0- -0- -0-	842 1 222 2 N	11	74 1	18			
			5392 3 12 9						
09	6089 X	6089 -0- -0- -0-	933 1 203 2 N	33		51			
			4917 3 36 9						
10	5982 X	5982 -0- -0- -0-	966 1 78 2 N	28	58 1	21			
			4907 3 31 9						
11	5934 X	5934 -0- -0- -0-	911 1 1049 2 N	25		46			
			3946 3 28 9						
12	5704 X	5686 -0- -18 -0-	768 1 159 2 N	30		76			
			4726 3 33 9						
01	5704 X	5268 -0- -436 -0-	660 1 73 2 N	19		95			
			4514 3 21 9						

BARRERA		WELL #: 9	RRCID -> 242010	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440 - 9810			
08	744 X	646 -0- -98 -0-	84 1 22 2 N	2	108 1	90			
			538 3 2 9						
09	690 X	394 -0- -296 -0-	61 1 13 2 N	-0-		90			
			320 3						
10	558 X	398 -0- -160 -0-	65 1 5 2 N	-0-		90			
			328 3						
11	630 X	142 -0- -488 -0-	22 1 25 2 N	-0-		90			
			95 3						
12	5163 X	5163 -0- -0- -0-	693 1 143 2 N	56		146			
			4265 3 62 9						
01	651 X	306 -0- -345 -0-	37 1 4 2 N	13		159			
			251 3 14 9						

MCMORAN (VICKSBURG 9270) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		//CONT.// //CONT.//	59818 568 129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BARRERA		WELL #:	10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589
08	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	418 1 2675 3	110 2 22 9	N	20		117
09	3150 X	3137	-0-	-13	-0-	481 1 2533 3	105 2 18 9	N	16	115 1	18
10	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	509 1 2586 3	41 2 20 9	N	18		36
11	3150 X	3013	-0-	-137	-0-	462 1 2004 3	533 2 14 9	N	13	11 1	38
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	421 1 2589 3	87 2 11 9	N	10		48
01	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	374 1 2555 3	42 2 14 9	N	13		61

BARRERA		WELL #:	8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A
08	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	1051 1 6731 3	277 2 39 9	N	35	231 1	1 8 20
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1153 1 6076 3	251 2 57 9	N	52	51 1	21
10	7812 X	7334	-0-	-478	-0-	1178 1 5982 3	96 2 78 9	N	71		92
11	7560 X	6707	-0-	-853	-0-	1031 1 4466 3	1187 2 23 9	N	21	13 1	100
12	7812 X	5996	-0-	-1816	-0-	798 1 4908 3	165 2 125 9	N	114	189 1	25
01	7812 X	4374	-0-	-3438	-0-	549 1 3755 3	61 2 9 9	N	8		33

HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA, PEDRO		WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645
08	992 N	919	-0-	-73	-0-	68 1	851 3	N	-0-		72
09	960 N	754	-0-	-206	-0-	55 1	699 3	N	-0-		72
10	961 N	769	-0-	-192	-0-	58 1	711 3	N	-0-		72
11	900 N	629	-0-	-271	-0-	49 1	580 3	N	-0-		72
12	775 N	486	-0-	-289	-0-	41 1	445 3	N	-0-		72
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		72

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BARRERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	276 1	3427 3	N 20	10 1	42
09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	222 9	3376 3	N 29	6 1	65
10	3813 X	3550	-0-	-263	-0-	266 1	3257 3	N 26	11 1	80
11	3690 X	688	-0-	-3002	-0-	32 9	612 3	N 22	10 1	92
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	29 9		N -0-	2 1	90
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	52 1		N NO RPT		90
						24 9				
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
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		
08	899 N	776	-0-	-123	-0-	770 2	6 9	N 5		104
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	716 2	3 9	N 3		107
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	681 2	13 9	N 12		119
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	799 2	23 9	N 21		140
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	791 2	15 9	N 14	102 1	52
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	756 2	11 9	N 10		62
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
BARRERA		WELL #: 3		RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HINOJOSA, F.G.				WELL #:	1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	69	1	851	3	Y	136	120	1	24
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	150	9	88	3	Y	14	28	1	10
10	T. A.	130	-0-	130	130	10	1	120	3	Y	-0-	10	1	-0-
11	T. A.	36	-0-	36	166	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	12	-0-	12	178	1	1	9	3	Y	2	2	1	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	178	2	9			Y	NO RPT			-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VALDEZ ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	106	-0-	-173	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLIVAREZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	8550 - 9080	
08	65820 X	65820	-0-	-0-	-0-	4844	1	60200	3	Y	705	654	1	193
09	54065 X	54065	-0-	-0-	-0-	776	9	49565	3	Y	545	578	1	160
10	40674 X	40674	-0-	-0-	-0-	3900	1	37284	3	Y	337	407	1	90
11	72780 X	30141	-0-	-42639	-0-	600	9	27564	3	Y	220	214	1	96
12	75206 X	26526	-0-	-48680	-0-	3019	1	24151	3	Y	137	10	1	223
01	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-	371	9			Y	NO RPT			223
BARRERA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	122205	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8386 - 8404	
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	140	1	1742	3	Y	254	234	1	119
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	279	9	960	3	Y	89	101	1	107
10	1891 N	1099	-0-	-792	-0-	76	1	916	3	Y	99	84	1	122
11	2100 N	1761	-0-	-339	-0-	98	9	1459	3	Y	162	134	1	150
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	3	Y	1	59	1	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	109	9			Y	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-
11	330 N	112	-0-	-218	-0-	9	1	103	3	Y	-0-
12	248 N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	3	Y	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9132 - 9210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8560 - 9682	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778		PERF. 8780 - 9419	
08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1601	3	Y	18 8 1 123
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	3	Y	23 4 1 142
10	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	79	1	981	3	Y	24 8 1 158
11	1680 N	1183	-0-	-497	-0-	26	9	1069	3	Y	21 21 1 158
12	1519 N	585	-0-	-934	-0-	23	9	510	3	Y	25 73 1 110
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	47	1			Y	28 9 110

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 7818 - 7824	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 9661		PERF. 8914 - 8950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	390	1	4852	3	N	19	3	1	50
09	5040 X	4975	-0-	-65	-0-	21	9	4589	3	N	23	2	1	71
10	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	25	9	4696	3	N	23	3	1	91
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	380	1	4798	3	N	18	4	1	105
12	5332 X	5059	-0-	-273	-0-	25	9	4577	3	N	55	2	1	158
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-	407	1			N				158
						20	9							
						61	9							

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8723 - 8931			
08	744 X	574	-0-	-170	-0-	37	1	459	3	N	71	185	1	45
09	600 X	535	-0-	-65	-0-	78	9	473	3	N	23	3	1	65
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	37	1	360	3	N	31	5	1	91
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	25	9	670	3	N	47	6	1	132
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	59	3	1	188
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	34	9			N				188
						57	1							
						52	9							
						50	1							
						65	9							

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802			
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	146	1	1819	3	N	60	1	1	192
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	66	9	1605	3	N	48	165	1	75
10	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	126	1	1509	3	N	63	1	1	137
11	1980 N	1716	-0-	-264	-0-	53	9	1545	3	N	36	1	1	172
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	122	1	1555	3	N	57	192	1	37
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	69	9			N				37
						131	1							
						40	9							
						143	1							
						63	9							

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385			
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	3	N	88	184	1	101
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	97	9	1030	3	N	90	1	1	190
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	3	N	109	190	1	109
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	99	9	934	3	N	60	1	1	168
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	90	1	930	3	N	108	193	1	83
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	120	9			N				83
						79	1							
						66	9							
						86	1							
						119	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	317 1	3935 3	N	72	188 1	126		
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	79 9	2815 3	N	42	3 1	165		
10	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	221 1	2246 3	N	48	6 1	207		
11	2730 X	1996	-0-	-734	-0-	46 9	1792 3	N	47	8 1	246		
12	2821 X	1850	-0-	-971	-0-	182 1	1646 3	N	48	196 1	98		
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	53 9		N	NO RPT		98		

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097			
08	7471 X	5816	-0-	-1655	-0-	433 1	5381 3	N	2	4 1	5		
09	6300 X	5680	-0-	-620	-0-	2 9	5253 3	N	13	2 1	16		
10	6820 X	5358	-0-	-1462	-0-	413 1	4898 3	N	58	4 1	70		
11	6600 X	5710	-0-	-890	-0-	14 9	5261 3	N	3	3 1	70		
12	6820 X	4972	-0-	-1848	-0-	396 1	4551 3	N	2	2 1	70		
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	64 9		N	NO RPT		70		

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10011		PERF. 9260 - 9822			
08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	311 1	3866 3	N	462	384 1	169		
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	508 9	3700 3	N	547	429 1	287		
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	291 1	3910 3	N	628	663 1	252		
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	602 9	3840 3	N	506	433 1	325		
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	317 1	3747 3	N	214	268 1	271		
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	691 9		N	NO RPT		271		

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9338 - 9644			
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		28		
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		28		
10	T. A.	221	-0-	221	221	17 1	204 3	N	-0-		28		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	221			N	-0-		28		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	221			N	-0-		28		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	221			N	NO RPT		28		

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	1118	1	13888	3	N	427	379	1		228
						470	9								
09	40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	2894	1	36779	3	N	454	578	1		104
						499	9								
10	19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	1445	1	17848	3	N	212	207	1		109
						233	9								
11	23870 X	23870	-0-	-0-	-0-	1831	1	21613	3	N	387	400	1		96
						426	9								
12	21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	19510	3	N	236	203	1		129
						260	9								
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				129

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652															
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060															
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	201	1	2498	3	N	8	2	1		112
						9	9								
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	189	1	2397	3	N	20	1	1		131
						22	9								
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	212	1	2616	3	N	12	2	1		141
						13	9								
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	213	1	2521	3	N	24	2	1		163
						26	9								
12	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	229	1	2488	3	N	18	1	1		180
						20	9								
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT				180

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318															
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	153	1	1901	3	N	29	6	1		173
						32	9								
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	138	1	1754	3	N	8	3	1		178
						9	9								
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	147	1	1821	3	N	19	6	1		191
						21	9								
11	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	149	1	1764	3	N	23	182	1		32
						25	9								
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1892	3	N	46	4	1		74
						51	9								
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT				74

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9820		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	323 1 8 9	4011 3	N	7	3 1	213	
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	293 1 24 9	3717 3	N	22	171 1	64	
10	4216 X	4044	-0-	-172	-0-	301 1 22 9	3721 3	N	20	3 1	81	
11	4200 X	3891	-0-	-309	-0-	301 1 35 9	3555 3	N	32	3 1	110	
12	4340 X	3739	-0-	-601	-0-	314 1 19 9	3406 3	N	17	1 1	126	
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		126	

HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7766 - 8280		
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	110 1 1 9	1370 3	N	1	1 1	128	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	93 1 1 9	1179 3	N	1	1 1	128	
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	122 1 1 9	1504 3	N	1	1 1	128	
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121 1 1 9	1433 3	N	1	1 1	128	
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	122 1 1 9	1328 3	N	1	1 1	128	
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		128	

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780		
08	1364 X	445	-0-	-919	-0-	30 1 44 9	371 3	N	40		127	
09	600 X	263	-0-	-337	-0-	18 1 18 9	227 3	N	16		143	
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	12 1 19 9	151 3	N	17		160	
11	420 N	143	-0-	-277	-0-	11 1 9 9	123 3	N	8		168	
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	12 1 17 9	129 3	N	15		183	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		183	

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264		
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	273 1 23 9	3392 3	N	21	9 1	87	
09	3600 X	3495	-0-	-105	-0-	250 1 61 9	3184 3	N	55	113 1	29	
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	315 1 62 9	3888 3	N	56	13 1	72	
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	314 1 15 9	3703 3	N	14	14 1	72	
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	338 1 142 9	3672 3	N	129	170 1	31	
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		31	

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	199	1	2469	3	N	152	110 1	178
						167	9						
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	176	1	2230	3	N	236	250 1	164
						260	9						
10	3038 N	2150	-0-	-888	-0-	157	1	1940	3	N	48	67 1	145
						53	9						
11	2730 N	2028	-0-	-702	-0-	155	1	1825	3	N	44	84 1	105
						48	9						
12	3100 N	3184	-0-	84	84	264	1	2869	3	N	46	5 1	146
						51	9						
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		146

BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	218518	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7024 - 7090	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		8
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		8
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		8
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218814	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9902 - 10270	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	533	1	6618	3	N	40		148
						44	9						
09	6030 X	5867	-0-	-163	-0-	424	1	5396	3	N	43	76 1	115
						47	9						
10	6882 X	5460	-0-	-1422	-0-	405	1	5005	3	N	45		160
						50	9						
11	6960 X	5996	-0-	-964	-0-	465	1	5483	3	N	44	151 1	53
						48	9						
12	7192 X	5512	-0-	-1680	-0-	461	1	5004	3	N	43	46 1	50
						47	9						
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT		50

BARRERA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	219316	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	8060 - 8100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	N	-0-		6
09	270 N	88	-0-	-182	-0-	6	1	82	3	N	-0-		6
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-		6
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-		6
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-		6
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		6

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560 - 8676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	3	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-		-0-
12	806 N	9	-0-	-797	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 9682 - 10362			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	343	1	4262	3	N	3	3 1	91
						3	9						
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	316	1	4014	3	N	35	2 1	124
						39	9						
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	363	1	4488	3	N	38	3 1	159
						42	9						
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	365	1	4306	3	N	33	3 1	189
						36	9						
12	4619 X	4471	-0-	-148	-0-	374	1	4064	3	N	30	177 1	42
						33	9						
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT		42

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 8840 - 9170			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8410 - 8438			
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	447	1	5552	3	N	102	74 1	91
						112	9						
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	392	1	4980	3	N	48	98 1	41
						53	9						
10	5828 X	5553	-0-	-275	-0-	408	1	5044	3	N	92	80 1	53
						101	9						
11	5910 X	5322	-0-	-588	-0-	410	1	4838	3	N	67	87 1	33
						74	9						
12	6107 X	5274	-0-	-833	-0-	435	1	4725	3	N	104	74 1	63
						114	9						
01	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT		63

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9048 - 9066			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-		47
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-		47
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-		47
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		47
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		47
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		47

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9202 - 9770			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// //CONT.//	59818 852 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450					
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	224	1	2781	3	N	10	8	1		50
09	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	11	9	2726	3	N	33	4	1		79
10	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	214	1	3107	3	N	12	10	1		81
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	36	9	3441	3	N	32	11	1		102
12	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	252	1	2072	3	N	41	6	1		137
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	13	9			N					137
		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256					
08	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	687	1	8538	3	N	90	192	1		44
09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	99	9	8351	3	N	74	6	1		112
10	9641 X	9229	-0-	-412	-0-	657	1	8454	3	N	83	13	1		182
11	9330 X	8553	-0-	-777	-0-	81	9	7808	3	N	76	200	1		58
12	9641 X	8523	-0-	-1118	-0-	684	1	7721	3	N	84	79	1		63
01	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	91	9			N					63
		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534					
08	3379 X	3099	-0-	-280	-0-	221	1	2750	3	N	116	2	1		143
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	128	9	2681	3	N	92	167	1		68
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	211	1	3244	3	N	98	2	1		164
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	101	9	3682	3	N	93	192	1		65
12	3100 X	1921	-0-	-1179	-0-	263	1	1755	3	N	4	1	1		68
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	108	9			N					68
		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 - 9764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	321	1	3984	3	N	43	130 1	39
						47	9						
09	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	294	1	3731	3	N	47	2 1	84
						52	9						
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	314	1	3882	3	N	45	4 1	125
						50	9						
11	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	322	1	3801	3	N	55	35 1	145
						61	9						
12	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	341	1	3700	3	N	43	152 1	36
						47	9						
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		36

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228698	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824	
08	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	704	1	8743	3	N	85	13 1	135
						94	9						
09	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	612	1	7784	3	N	102	164 1	73
						112	9						
10	9331 X	8090	-0-	-1241	-0-	597	1	7379	3	N	104	14 1	163
						114	9						
11	9240 X	8833	-0-	-407	-0-	681	1	8038	3	N	104	201 1	66
						114	9						
12	9548 X	8407	-0-	-1141	-0-	699	1	7592	3	N	105	7 1	164
						116	9						
01	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT		164

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229757	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8674 - 8716	
08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	383	1	4762	3	N	26	182 1	31
						29	9						
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	3	N	28	4 1	55
						31	9						
10	5394 X	4860	-0-	-534	-0-	361	1	4464	3	N	32	9 1	78
						35	9						
11	5220 X	3440	-0-	-1780	-0-	265	1	3122	3	N	48	9 1	117
						53	9						
12	5394 X	3636	-0-	-1758	-0-	303	1	3293	3	N	36	125 1	28
						40	9						
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT		28

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230872	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	9664 - 9706	
08	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	204	1	2532	3	N	3	2 1	57
						3	9						
09	3240 X	1877	-0-	-1363	-0-	136	1	1723	3	N	16	1 1	72
						18	9						
10	3255 X	2927	-0-	-328	-0-	217	1	2686	3	N	22	2 1	92
						24	9						
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	3	N	14	1 1	105
						15	9						
12	2728 X	2704	-0-	-24	-0-	227	1	2462	3	N	14	1 1	118
						15	9						
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		118

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3808	-0-	708	1084	283	1	3514	3	N	10	2	1			91
09	1084 N	-0-	-0-	-1084	-0-	11	9			N	2	1	1			92
10	1767 X	65	-0-	-1702	-0-	5	1	59	3	N	1	1	1			92
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	1	9			N	6	1	1			97
12	1767 X	72	-0-	-1695	-0-	2	1	16	3	N	49	118	1			28
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	54	9			N	NO RPT					28
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052								
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	2	6	1			76
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	2	9			N	-0-	1	1			75
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330								
08	1116 X	916	-0-	-200	-0-	67	1	835	3	N	13	7	1			23
09	900 X	838	-0-	-62	-0-	14	9	758	3	N	18	4	1			37
10	992 N	488	-0-	-504	-0-	20	9	439	3	N	12	6	1			43
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	36	1			N	-0-	3	1			40
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	13	9			N	-0-					40
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064								
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	100	1	1239	3	N	1	1	1			4
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1	9	987	3	N	1	5	1			-0-
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	78	1	994	3	N	1	1	1			-0-
11	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	1	9	982	3	N	1	1	1			-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	83	1	2432	3	N	1	1	1			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F G		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, ET AL UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116						
08	1085 X	831	-0-	-254	-0-	62	1	766	3	N	3	5	1			79
09	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	1025	1	13033	3	N	10	5	1			84
10	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	684	1	8448	3	N	6	9	1			81
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	4	1			77
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					77
01	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					77

BARRERA UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014						
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					11
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					11
10	682 N	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	3	N	-0-	6	1			5
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					5

BARRERA UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610						
08	4464 X	508	-0-	-3956	-0-	35	1	429	3	N	40	8	1			108
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	44	9			N	123	33	1			198
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	95	191	1			102
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	105	9	1425	3	N	74	10	1			166
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	121	1	3145	3	N	52	6	1			212
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	81	9			N	NO RPT					212

HINOJOSA ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	20	3					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 X	2477	-0-	-65	-0-	184 1	2293 3		N	-0-	8 1		5
09	2490 X	478	-0-	-2012	-0-	35 1	443 3		N	-0-	2 1		3
10	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-	3 1		-0-
11	2430 N	5	-0-	-2425	-0-	5 3			N	-0-			-0-
12	496 N	117	-0-	-379	-0-	10 1	107 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326

08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	117 1	1453 3		N	16	1 1		88
						18 9							
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	98 1	1239 3		N	15			103
						17 9							
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	106 1	1314 3		N	34	1 1		136
						37 9							
11	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	113 1	1335 3		N	21	1 1		156
						23 9							
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	122 1	1323 3		N	19	160 1		15
						21 9							
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			15

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-			13
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	93 1	1156 3		N	4	7 1		88
						4 9							
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	57 1	722 3		N	6	3 1		91
						7 9							
10	868 N	392	-0-	-476	-0-	29 1	361 3		N	2	73 1		20
						2 9							
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	75 1	889 3		N	4	5 1		19
						4 9							
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	73 1	797 3		N	3	2 1		20
						3 9							
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	86822 X	86822	-0-	-0-	-0-	6395 1	79497 3	N	845	765 1	145		
09	69200 X	69200	-0-	-0-	-0-	930 9	63464 3	N	676	605 1	216		
10	57057 X	57057	-0-	-0-	-0-	4992 1	52326 3	N	450	418 1	248		
11	42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	744 9	39080 3	N	293	416 1	125		
12	42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	4236 1	38597 3	N	714	650 1	189		
01	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-	495 9		N	NO RPT		189		
						3310 1							
						322 9							
						3552 1							
						785 9							

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024													
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	176 1	2192 3	N	5	7 1	22		
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	6 9	2113 3	N	7	4 1	25		
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	166 1	2206 3	N	6	8 1	23		
11	2220 N	1737	-0-	-483	-0-	8 9	1595 3	N	6	8 1	21		
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	179 1	2430 3	N	6	4 1	23		
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	135 1		N	NO RPT		23		
						7 9							

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532													
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	84 1	1042 3	N	10	6 1	102		
09	1590 N	906	-0-	-684	-0-	11 9	826 3	N	14	2 1	114		
10	1054 N	878	-0-	-176	-0-	65 1	807 3	N	5	4 1	115		
11	1110 N	639	-0-	-471	-0-	15 9	579 3	N	10	5 1	120		
12	930 N	582	-0-	-348	-0-	6 9	524 3	N	8	3 1	125		
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	49 1		N	NO RPT		125		
						11 9							
						49 1							
						9 9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612													
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92 1	1148 3	N	18	7 1	44		
09	1020 N	814	-0-	-206	-0-	20 9	730 3	N	24	4 1	64		
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	58 1		N	4	4 1	64		
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	26 9		N	-0-	2 1	62		
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	4 1	58		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58		

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 10244 - 10256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	308 1	3829 3	N	34	9 1	55
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	37 9	3451 3	N	36	4 1	87
10	4185 X	3653	-0-	-532	-0-	271 1	3351 3	N	28	10 1	105
11	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	40 9	3323 3	N	100	12 1	193
12	4185 X	3046	-0-	-1139	-0-	271 1	2751 3	N	38	76 1	155
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	110 9		N	NO RPT		155
						42 9					
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7532 - 9218	
08	10354 X	7138	-0-	-3216	-0-	527 1	6548 3	N	57	181 1	34
09	10020 X	5317	-0-	-4703	-0-	63 9	4911 3	N	18	6 1	46
10	8618 X	5213	-0-	-3405	-0-	386 1	4810 3	N	13	11 1	48
11	7290 X	4698	-0-	-2592	-0-	20 9	4313 3	N	18	10 1	56
12	7192 X	5026	-0-	-2166	-0-	389 1	4583 3	N	19	5 1	70
01	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	14 9		N	NO RPT		70
						365 1					
						20 9					
						422 1					
						21 9					
MCMURREY (QUEEN CITY)		59865 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CANALES		WELL #: 7		RRCID -> 119196		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2612 - 2622	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
08	1178 X	762	-0-	-416	-0-	104 1	658 3	N	-0-		-0-
09	1110 X	1035	-0-	-75	-0-	173 1	862 3	N	-0-		-0-
10	1147 X	948	-0-	-199	-0-	173 1	775 3	N	-0-		-0-
11	1050 X	549	-0-	-501	-0-	102 1	447 3	N	-0-		-0-
12	1085 X	480	-0-	-605	-0-	102 1	378 3	N	-0-		-0-
01	1085 X	491	-0-	-594	-0-	109 1	382 3	N	-0-		-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.)		//CONT.//		59902 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCNARY-RAMSAY		WELL #:		1	RRCID ->	171985	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7114 - 7174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8897 - 8900
	T. A.										
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-

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
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
09	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-	-0-
10	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-
01	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-

RED WATER RESOURCES, INC.				697109	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
B.F.M.T.		WELL #:		1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF. 0 - 13590
08	2542 #	840	-0-	-1702	-0-	840	2		N	-0-	-0-
09	2130 #	139	-0-	-1991	-0-	139	2		N	-0-	-0-
10	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-	-0-
11	2130 #	2035	-0-	-95	-0-	2035	2		N	-0-	-0-
12	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
01	2759 #	1678	-0-	-1081	-0-	1678	2		N	-0-	-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY				486543							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 9240 - 14008
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	41160	12787	-0-	-28373	-0-	166	1	12541	2	N	72
						80	9				
11	102900	12369	-0-	-90531	-0-	185	1	12184	2	N	72
*12	106330	13210	-0-	-93120	-0-	594	1	12597	2	N	18
						19	9				
01	106330	12832	-0-	-93498	-0-	214	1	12618	2	N	18

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-C)		//CONT.//		60538 096	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PAINTER GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 179449	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	6978 - 6981			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MERCEDDES (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					
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		6479 X	6114	-0-	-365	-0-	-0-	422	1	5591	2	Y	92	157	1	28
								101	9							
09		6270 X	5739	-0-	-531	-0-	-0-	452	1	5188	2	Y	90			118
								99	9							
10		5952 X	5456	-0-	-496	-0-	-0-	436	1	4936	2	Y	76	135	1	37
								84	9							
11		5910 X	1878	-0-	-4032	-0-	-0-	211	1	1657	2	Y	9			46
								10	9							
12		6107 X	4605	-0-	-1502	-0-	-0-	434	1	4092	2	Y	72			118
								79	9							
01		6107 X	5452	-0-	-655	-0-	-0-	378	1	5023	2	Y	46	143	1	21
								51	9							

CRAIN & GRIFFITH				WELL #: 17	RRCID -> 104605	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (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					
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		29481 X	28321	-0-	-1160	-0-	-0-	1965	1	26015	3	N	310	343	1	94
								341	9							
09		28530 X	25054	-0-	-3476	-0-	-0-	1901	1	22827	3	N	296	178	1	212
								326	9							
10		29512 X	23882	-0-	-5630	-0-	-0-	1774	1	21808	3	N	273	351	1	134
								300	9							
11		28560 X	22187	-0-	-6373	-0-	-0-	1901	1	20016	3	N	245	177	1	198
								270	9					4	8	
*12		29512 X	24306	-0-	-5206	-0-	-0-	1965	1	22047	3	N	267	360	1	105
								294	9							
01		28334 X	-0-	-0-	-28334	-0-	-0-			N	418		365	1		158

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDDES (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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		20987 X	16753	-0-	-4234	-0-	699 1	15676 3	N	344	182 1		232
							378 9						
09		19080 X	16069	-0-	-3011	-0-	677 1	15052 3	N	309	384 1		157
							340 9						
10		19344 X	15259	-0-	-4085	-0-	632 1	14263 3	N	331	192 1		296
							364 9						
11		16680 X	15057	-0-	-1623	-0-	632 1	14088 3	N	306	386 1	4 8	212
							337 9						
*12		17112 X	15791	-0-	-1321	-0-	699 1	14687 3	N	368	389 1	2 8	189
							405 9						
01		16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			N	365	386 1		168

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
08		1147 N	174	-0-	-973	-0-	168 2	6 9	N	5						145
09		1080 N	187	-0-	-893	-0-	187 2		N	-0-						145
10		713 N	218	-0-	-495	-0-	218 2		N	-0-						145
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-						145
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-						145
01		217 N	124	-0-	-93	-0-	107 2	17 9	N	15						160

MERCEDDES (1-F)		60538 144		FAULCONER, VERNON E., INC.			WELL #:	1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
CONLEY, C. C.		263701														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		MIDNIGHT SUN			WELL #:	1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7002 - 7022
08		10478 #	8963	-0-	-1515	-0-	8919 2	44 9	N	40	130 1					118
09		10140 #	9364	-0-	-776	-0-	9142 2	222 9	N	202						320
10		9982 #	7105	-0-	-2877	-0-	7000 2	105 9	N	95	169 1					246
11		9360 #	7976	-0-	-1384	-0-	7832 2	144 9	N	131	183 1					194
12		9672 #	9437	-0-	-235	-0-	9281 2	156 9	N	142	177 1					159
01		9672 #	8541	-0-	-1131	-0-	8410 2	131 9	N	119	177 1					101

MERCEDDES (1-F-1)		60538 160		RINCON PETROLEUM CORPORATION			WELL #:	1	RRCID ->	269954	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7232 - 7252
LACY		712336														
08		10137 #	5230	-0-	-4907	-0-	5150 2	80 9	N	73	74 1					170
09		9240 #	4778	-0-	-4462	-0-	4690 2	88 9	N	80						250
10		8401 #	6483	-0-	-1918	-0-	6371 2	112 9	N	102	184 1					168
11		7920 #	4541	-0-	-3379	-0-	4431 2	110 9	N	100	185 1					83
12		6913 #	4990	-0-	-1923	-0-	4833 2	157 9	N	143						226
*01		5906 R	5906	-0-	-0-	-0-	5759 2	147 9	N	134						360

MERCEDDES (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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	191931	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7412 - 7422
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCEDDES (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	
08	6138 #	4725	-0-	-1413	-0-	330 1	4356 2	Y	35	58 1	29
09	5940 #	3071	-0-	-2869	-0-	244 1	2798 2	Y	26		55
10	5487 #	3697	-0-	-1790	-0-	298 1	3369 2	Y	27	51 1	31
11	5310 #	2540	-0-	-2770	-0-	286 1	2233 2	Y	19		50
12	5487 #	2809	-0-	-2678	-0-	268 1	2518 2	Y	21		71
*01	6217 R	6217	-0-	-0-	-0-	433 1	5752 2	Y	29	63 1	37

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
A.R.G.L. & I.		263701								
A.R.G.L. & I.		WELL #:	1 L	RRCID ->	125424	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7128 - 7185
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES (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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES (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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCEDDES (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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCEDDES (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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCEDDES (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			
08	10478 #	7469	-0-	-3009	-0-	889 1	6538 2	Y	38	38 1	1
						42 9					
09	9060 #	7416	-0-	-1644	-0-	892 1	6480 2	Y	40	38 1	3
						44 9					
10	9052 #	6912	-0-	-2140	-0-	880 1	5996 2	Y	33	32 1	4
						36 9					
11	7980 #	4413	-0-	-3567	-0-	468 1	3925 2	Y	18	17 1	5
						20 9					
12	8395 R	8395	-0-	-0-	-0-	902 1	7459 2	Y	31	32 1	4
						34 9					
01	7657 #	6753	-0-	-904	-0-	901 1	5850 2	Y	2	6 1	-0-
						2 9					

MERCEDDES (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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18848	581	-0-	-18267	-0-	556	2	25	9	N	23	165	1			68
09	14190 #	30	-0-	-14160	-0-	27	4	3	9	N	3					71
10	9052	255	-0-	-8797	-0-	255	4			N	-0-					71
11	3900 #	186	-0-	-3714	-0-	186	2			N	-0-					71
12	589 #	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					71
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2945 X	1835	-0-	-1110	-0-	452 1	1370 2	Y	12	107
09	2850 X	1708	-0-	-1142	-0-	429 1	1260 2	Y	17	124
10	3596 X	1485	-0-	-2111	-0-	495 1	968 2	Y	20	144
11	3210 X	1764	-0-	-1446	-0-	676 1	1079 2	Y	8	152
12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	750 1	1146 2	Y	8	160
*01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	754 1	1326 2	Y	14	174

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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		
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	61 1	357 2	Y	-0-	11
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	51 1	302 2	Y	-0-	11
10	558 N	318	-0-	-240	-0-	63 1	255 2	Y	-0-	11
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	52 1	223 2	Y	-0-	11
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	189 1	1478 2	Y	-0-	11
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	148 1	1150 2	Y	-0-	11

BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	44 1	257 2	Y	-0-	6
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53 1	312 2	Y	-0-	6
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	40 1	162 2	Y	-0-	6
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	39 1	167 2	Y	-0-	6
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53 1	413 2	Y	-0-	6
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	Y	-0-	6

BENAVIDES		WELL #: 5		RRCID -> 067260		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 067261		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A		
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	34 1	199 2	Y	-0-	3
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	16 1	92 2	Y	-0-	3
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	16 1	66 2	Y	-0-	3
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	18 1	78 2	Y	-0-	3
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 2	Y	-0-	3
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	277 2	Y	-0-	3

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	46	1	270	2	Y	-0-		5
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	2	Y	-0-		5
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	58	1	235	2	Y	-0-		5
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	257	2	Y	-0-		5
12	341 N	173	-0-	-168	-0-	20	1	153	2	Y	-0-		5
01	279 N	80	-0-	-199	-0-	9	1	71	2	Y	-0-		5

BENAVIDES		WELL #:		11	RRCID ->	072714	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-		2
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-		2
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		2
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		2
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-		2
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-		2

BENAVIDES		WELL #:		13	RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	112	1	651	2	Y	-0-		14
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	633	2	Y	-0-		14
10	806 N	474	-0-	-332	-0-	94	1	380	2	Y	-0-		14
11	750 N	497	-0-	-253	-0-	93	1	404	2	Y	-0-		14
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	-0-		14
*01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	Y	-0-		14

BENAVIDES		WELL #:		6	RRCID ->	077924	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - P/A 12-09-2015													

BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	47	1	273	2	Y	-0-		6
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	Y	-0-		6
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	2	Y	-0-		6
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	37	1	159	2	Y	-0-		6
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	24	1	185	2	Y	-0-		6
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-		6

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	2	Y	-0-		2
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-		2
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	22	1	88	2	Y	-0-		2
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	Y	-0-		2
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-		2
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-		2

BENAVIDES-CNR		WELL #:		22	RRCID ->	093417	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5116 - 5349	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-		4
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-		4
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y	-0-		4
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-		4
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-		4
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-		4

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

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BENAVIDES-CNR		WELL #:		21		RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338	-	5577
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	Y	-0-			5
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-			5
10	403 N	217	-0-	-186	-0-	-0-	43	1	174	2	Y	-0-			5
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	-0-	39	1	168	2	Y	-0-			5
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	-0-			5
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	-0-			5

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

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		1		RRCID ->	139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280	-	9333
08	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1794	-0-	182	1	982	2	Y	6	8	1	12
09	2900 N	1220	-0-	-1680	114	-0-	184	1	1028	2	Y	7	7	1	12
10	1572 N	1458	-0-	-114	-0-	-0-	205	1	1245	2	Y	7	8	1	11
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	7	7	1	11
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	2	Y	8	8	1	11
01	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	-0-	207	1	1163	2	Y	8	8	1	11

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

STATE TRACT 12		WELL #:		2		RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756	-	9954
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 9		WELL #:		1		RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452	-	11606
08	DLQ G-10	611	-0-	611	611	-0-	85	1	456	2	Y	64	68	1	143
09	DLQ G-10	620	-0-	620	1231	-0-	70	9	465	2	Y	65	65	1	143
10	DLQ G-10	693	-0-	693	1924	-0-	72	9	531	2	Y	67	70	1	140
11	DLQ G-10	637	-0-	637	2561	-0-	88	1	484	2	Y	64	68	1	136
12	3000 N	708	-0-	-2292	269	-0-	74	9	534	2	Y	75	70	1	141
*01	955 N	686	-0-	-269	-0-	-0-	91	1	516	2	Y	71	73	1	139

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

MESQUITE BAY (FRIO I)		//CONT.//		60767	220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ARANSAS						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		//CONT.//		533028											
WYNNE		WELL #:		1		RRCID ->	252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010	-	11096
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

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

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)		60767 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 4		RRCID -> 164854		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 11181		PERF.10913 - 11074			
STATE TRACT 13															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: H 1		RRCID -> 096209		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9552 - 9647			
MESTENA OIL & GAS															
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1795	2	Y	52			90
							57	9							
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1978	2	Y	62			152
							68	9							
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	-0-			152
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2165	2	Y	-0-			152
12	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	-0-	124	1	1823	2	Y	10			162
							11	9							
*01	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	-0-	122	1	1724	2	Y	-0-			162

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

MESTENA OIL & GAS		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MESTENA OIL & GAS		076861		WELL #: H 2		RRCID -> 098430		COMPL. DATE 01/17/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9454 - 9554			
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	N	14			138
							15	9							
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-			138
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	-0-	20	1	224	2	N	13			151
							14	9							
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	-0-	20	1	284	2	N	18			169
							20	9							
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			169
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	11			180
							12	9							

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

MESTENA OIL & GAS		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MESTENA OIL & GAS		076861		WELL #: H 5		RRCID -> 102612		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9525 - 9637			
08	10571 X	10231	-0-	-340	-0-	-0-	1337	1	8654	2	N	218	191	1	120
							240	9							
09	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	-0-	597	1	8148	2	N	189	190	1	119
							208	9							
10	10850 X	9807	-0-	-1043	-0-	-0-	784	1	8900	2	N	112	193	1	38
							123	9							
11	9900 X	9252	-0-	-648	-0-	-0-	601	1	8600	2	N	46			84
							51	9							
12	10230 X	9490	-0-	-740	-0-	-0-	578	1	8477	2	N	395	194	1	285
							435	9							
*01	10230 X	9812	-0-	-418	-0-	-0-	646	1	9166	2	N	-0-			285

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

MESTENA OIL & GAS CO.		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MESTENA OIL & GAS CO.		076861		WELL #: E 6		RRCID -> 104012		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9530 - 9664			
08	15 X	9	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			11
09	13 X	11	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			11
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			11
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			11
12	13 X	12	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			11
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			11

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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	140 N	11	-0-	-129	-0-	1	1	10	2	N	-0-			25
*03	217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-			25
*04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			25
*05	310 N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-			25
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			25
*07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			25
*08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-			25
*09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			25
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			25
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

08	2232 X	1873	-0-	-359	-0-	236	1	1528	2	N	99			249
						109	9							
09	2160 X	1736	-0-	-424	-0-	116	1	1587	2	N	30			279
						33	9							
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	57	186	1	150
						63	9							
11	2160 X	1225	-0-	-935	-0-	77	1	1098	2	N	45			195
						50	9							
12	1860 X	1207	-0-	-653	-0-	75	1	1104	2	N	25			220
						28	9							
01	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	128	1	1813	2	N	33			253
						36	9							

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

08	403 N	387	-0-	-16	-0-	52	1	335	2	Y	-0-			38
09	360 N	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			38
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	629	2	Y	-0-			38
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	Y	-0-			38
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-			38
*01	713 N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	Y	-0-			38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

08	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	218	1	1409	2	N	15			42
						17	9							
09	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	106	1	1442	2	N	56			98
						62	9							
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	1			99
						1	9							
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	93	1	1337	2	N	42			141
						46	9							
12	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	76	1	1109	2	N	51			192
						56	9							
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	105	1	1488	2	N	-0-			192

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	27	1		8
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-				8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704																	
08	1705	N	330	-0-	-1375	-0-	44	1	286	2	N	-0-					150
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	182	1	2483	2	N	20					170
							22	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	N	34					204
							37	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	22					226
							24	9									
12	1705	N	865	-0-	-840	-0-	55	1	801	2	N	8					234
							9	9									
01	1705	N	1227	-0-	-478	-0-	79	1	1118	2	N	27					261
							30	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746																	
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	642	1	4157	2	N	-0-					135
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	269	1	3670	2	N	40					175
							44	9									
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	331	1	3758	2	N	42					217
							46	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	252	1	3611	2	N	3					220
							3	9									
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	277	1	4069	2	N	24					244
							26	9									
*01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	261	1	3696	2	N	-0-					244

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700																	
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	N	-0-					135
09	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	126	1	1246	2	N	36					171
							40	9									
10	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	89	1	1521	2	N	-0-					171
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2197	2	N	17	166	1			22
							19	9									
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	153	1	2536	2	N	5					27
							6	9									
*01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	N	42					69
							46	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740																	
08		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	228	1	1911	2	N	25					193
							28	9									
09		1920 X	1513	-0-	-407	-0-	139	1	1371	2	N	3	165	1			31
							3	9									
10		2046 X	607	-0-	-1439	-0-	33	1	568	2	N	5					36
							6	9									
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	10					46
12		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46
*01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					46

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646																	
08		930 N	670	-0-	-260	-0-	70	1	583	2	N	15	190	1			115
							17	9									
09		780 N	605	-0-	-175	-0-	54	1	529	2	N	20					135
							22	9									
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	22					157
							24	9									
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	13					170
							14	9									
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	N	18					188
							20	9									
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	N	27					215
							30	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544																	
08		806 N	574	-0-	-232	-0-	77	1	497	2	N	-0-					119
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	N	-0-					119
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-					119
11		570 N	444	-0-	-126	-0-	26	1	366	2	N	47					166
							52	9									
12		837 N	396	-0-	-441	-0-	22	1	322	2	N	47					213
							52	9									
01		930 N	731	-0-	-199	-0-	47	1	671	2	N	12					225
							13	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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 #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
08		1333 N	1042	-0-	-291	-0-	111 1	931 2	N		-0-	188
09		1140 N	911	-0-	-229	-0-	84 1	827 2	N		-0-	188
10		1147 N	947	-0-	-200	-0-	52 1	893 2	N		2	190
							2 9					
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	80 1	1355 2	N		1	191
							1 9					
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87 1	1444 2	N		-0-	191
*01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70 1	1082 2	N		4	195
							4 9					

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636												
08		13 X	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 2	N		-0-	35
09		13 X		-0-	-13	-0-			N		-0-	35
10		13 X		-0-	-13	-0-			N		-0-	35
11		11 X		-0-	-11	-0-			N		-0-	35
12		11 X		-0-	-11	-0-			N		-0-	35
*01		6 X		-0-	-6	-0-			N		-0-	35

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647												
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	48 1	404 2	N		-0-	58
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	26 1	258 2	N		-0-	58
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	42 1	716 2	N		35	93
							39 9					
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	54 1	911 2	N		3	96
							3 9					
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	32 1	537 2	N		64	160
							70 9					
*01		806 N	281	-0-	-525	-0-	17 1	264 2	N		-0-	160

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639												
08		899 X	723	-0-	-176	-0-	70 1	589 2	N		58	133
							64 9					
09		750 X	653	-0-	-97	-0-	57 1	565 2	N		28	161
							31 9					
10		775 X	721	-0-	-54	-0-	39 1	665 2	N		15	176
							17 9					
11		761 X	761	-0-	-0-	-0-	42 1	711 2	N		7	183
							8 9					
12		923 X	923	-0-	-0-	-0-	52 1	860 2	N		10	193
							11 9					
*01		964 X	964	-0-	-0-	-0-	58 1	888 2	N		16	209
							18 9					

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700												
08		0 X		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*01		0 X		-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 "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	838 1	5426 2	N	83		165
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	91 9	4924 2	N	49		214
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	54 9	5370 2	N	194	191 1	217
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	473 1	5481 2	N	143	195 1	165
12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	213 9	5451 2	N	140	195 1	110
*01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	383 1	5497 2	N	132		242
						157 9					
						372 1					
						154 9					
						388 1					
						145 9					
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636											
08	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	266 1	1719 2	N	29		190
09	2400 X	2088	-0-	-312	-0-	32 9	1907 2	N	37		227
10	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	140 1	2086 2	N	-0-		227
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	41 9	2135 2	N	46		273
12	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	184 1	1948 2	N	34	196 1	111
01	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	149 1	1889 2	N	9		120
						51 9					
						133 1					
						37 9					
						133 1					
						10 9					
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747											
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 2	N	-0-		35
09	330 N	106	-0-	-224	-0-	7 1	68 2	N	28		63
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	31 9	300 2	N	15		78
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18 1	480 2	N	8		86
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	17 9	462 2	N	2		88
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28 1	518 2	N	21		109
						9 9					
						28 1					
						2 9					
						34 1					
						23 9					
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666											
08	775 X	403	-0-	-372	-0-	107 1	296 2	N	-0-		164
09	750 X	186	-0-	-564	-0-	3 1	183 2	N	-0-		164
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	30 1	753 2	N	61	178 1	47
11	660 X	426	-0-	-234	-0-	67 9	385 2	N	16		63
12	682 X	412	-0-	-270	-0-	23 1	373 2	N	15		78
*01	868 X	543	-0-	-325	-0-	18 9	490 2	N	19		97
						22 1					
						17 9					
						32 1					
						21 9					

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 X	578	-0-	-166	-0-	59	1	496	2	N	21		111
09	630 X	419	-0-	-211	-0-	23	9	380	2	N	-0-		111
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	N	28		139
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	31	9	441	2	N	-0-		139
12	589 X	439	-0-	-150	-0-	26	1	395	2	N	18		157
*01	651 X	636	-0-	-15	-0-	24	1	594	2	N	3		160
						20	9						
						3	9						

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

08	2170 X	1944	-0-	-226	-0-	207	1	1733	2	N	4		122
09	2100 X	1728	-0-	-372	-0-	4	9	1555	2	N	14		136
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	15	9	2050	2	N	-0-		136
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	120	1	2773	2	N	16		152
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	165	1	2956	2	N	26		178
*01	2170 X	2077	-0-	-93	-0-	18	9	1950	2	N	-0-		178
						29	9						
						127	1						

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	509	-0-	509	509	10	1	499	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	374	-0-	374	883	7	1	367	2	N	-0-		-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

08	1271 X	929	-0-	-342	-0-	123	1	796	2	N	9		186
09	1140 X	988	-0-	-152	-0-	10	9	894	2	N	26	172 1	40
10	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	65	1	995	2	N	2		42
11	1110 X	998	-0-	-112	-0-	29	9	933	2	N	-0-		42
12	1023 X	915	-0-	-108	-0-	88	1	848	2	N	8		50
01	1085 X	975	-0-	-110	-0-	2	9	892	2	N	18		68
						63	1						
						20	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MESTENA OIL & GAS "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	996	-0-	-430	-0-	132	1	853	2	N	10			121
09	1230 X	965	-0-	-265	-0-	11	9	65	1	N	8			129
10	1209 X	1121	-0-	-88	-0-	86	1	981	2	N	49			178
11	1170 X	1058	-0-	-112	-0-	54	9	69	1	N	5			183
12	992 X	940	-0-	-52	-0-	60	1	880	2	N	-0-			183
*01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	N	97			280
						107	9							

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
08	713 X	376	-0-	-337	-0-	40	1	336	2	N	-0-			78
09	570 X	43	-0-	-527	-0-	4	1	39	2	N	-0-			78
10	403 X	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-			78
*11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			78
*12	372 X	43	-0-	-329	-0-	2	1	31	2	N	9			87
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	10	9			N	-0-			87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582														
08	8618 X	6966	-0-	-1652	-0-	910	1	5892	2	N	149	193	1	194
09	7050 X	6158	-0-	-892	-0-	164	9	411	1	N	123	191	1	126
10	7285 X	6380	-0-	-905	-0-	135	9	501	1	N	167	195	1	98
11	7050 X	6327	-0-	-723	-0-	184	9	405	1	N	120			218
12	6975 X	6069	-0-	-906	-0-	132	9	375	1	N	169	194	1	193
01	6975 X	6108	-0-	-867	-0-	186	9	390	1	N	165	195	1	163
						182	9							

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525														
08	7967 X	7135	-0-	-832	-0-	938	1	6073	2	N	113			275
09	6990 X	6166	-0-	-824	-0-	124	9	415	1	N	77	192	1	160
10	7223 X	6518	-0-	-705	-0-	85	9	519	1	N	100			260
11	6990 X	6345	-0-	-645	-0-	110	9	409	1	N	80	195	1	145
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	88	9	510	1	N	118			263
01	7130 X	6662	-0-	-468	-0-	130	9	432	1	N	91	196	1	158
						100	9							

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2115	-0-	-1202	-0-	2056	2	59	9	N	54	181	1	116	
09	3450 X	1739	-0-	-1711	-0-	1685	2	54	9	N	49			165	
10	3565 X	1631	-0-	-1934	-0-	1572	2	59	9	N	54			219	
11	3450 X	1894	-0-	-1556	-0-	1843	2	51	9	N	46			265	
12	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	1948	2	61	9	N	55	182	1	138	
01	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	1838	2	66	9	N	60			198	

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23			220
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	569	2	24	9	N	22			242
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25			267
11	600 N	440	-0-	-160	-0-	420	2	20	9	N	18	189	1	96
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	695	2	20	9	N	18			114
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	582	2	33	9	N	30			144

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

08	496 N	300	-0-	-196	-0-	280	2	20	9	N	18			110
09	480 N	243	-0-	-237	-0-	226	2	17	9	N	15			125
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	281	2	11	9	N	10			135
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	230	2	22	9	N	20			155
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	276	2	22	9	N	20			175
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	278	2	22	9	N	20			195

VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

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	38221	-0-	38221	38221	34777	2	2908	4	N	487	409	8	78
						536	9							
11	SHUT IN	28967	-0-	28967	67188	27657	2	917	4	N	357	242	1	193
						393	9							
*12	81339 X	14151	-0-	-67188	-0-	12763	2	841	4	N	497	231	1	217 8 242
						547	9							
01	15190 X	7188	-0-	-8002	-0-	6269	2	637	4	N	256	187	1	179 8 132
						282	9							

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	24073	-0-	24073	24073	20047	2	2801	4	N	1114	366	1	411 8 337
						1225	9							
11	SHUT IN	16925	-0-	16925	40998	15970	2	808	4	N	134	262	1	209
						147	9							
*12	0 W	13121	-0-	13121	54119	11920	2	842	4	N	326	154	1	225 8 156
						359	9							
01	0 W	4342	-0-	4342	58461	3585	2	574	4	N	166	166	8	156
						183	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//												
WAGNER OIL COMPANY												
LOPEZ												
WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOPEZ												
WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MESTENA GRANDE (5230)												
WAGNER OIL COMPANY												
LOPEZ												
WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
JABONCILLO												
WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343												
08		12322	12323	-0-	1	1	11249	2	1074	9	N	182
09		8460	3256	-0-	-5204	-0-	149	1	2419	2	N	276
							688	9				
10		12493	11664	-0-	-829	-0-	577	1	9856	2	N	143
							1231	9				
11		12090	8159	-0-	-3931	-0-	391	1	6592	2	N	137
							1176	9				
12		12369 #	8370	-0-	-3999	-0-	402	1	6667	2	N	240
							1301	9				
*01		12338 #	10344	-0-	-1994	-0-	536	1	8234	2	N	235
							1574	9				

MIDWAY (3600)												
CHESNUT OIL AND GAS, INC.												
SMITH, CARL S.												
WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY (3600)		//CONT.//		61154 462	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
CHESNUT OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		147756								
JONES, NEVEDA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	142962	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	3659 - 3660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	276012	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9188 - 9203
08	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	Y	-0-			86
09	4472 R	4472	-0-	-0-	-0-	4458	2	Y	13	71	1	28
10	4557 #	3816	-0-	-741	-0-	3801	2	Y	14			42
11	4290 #	3732	-0-	-558	-0-	3721	2	Y	10			52
12	4619 #	3364	-0-	-1255	-0-	3347	2	Y	15			67
01	4619 #	4073	-0-	-546	-0-	4067	2	Y	5			72

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
BOG RESOURCES, INC.		253162										
ELICK		WELL #:		2	RRCID ->	269003	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10986 - 11396
08	52080 X	29559	-0-	-22521	-0-	21	1	Y	277	266	1	28
						305	9					
09	50400 X	11511	-0-	-38889	-0-	29	1	Y	109	123	1	14
						120	9					
10	48763 X	10016	-0-	-38747	-0-	26	1	Y	93	93	1	12
						102	9					
11	39420 X	21265	-0-	-18155	-0-	798	1	Y	202	189	1	25
						222	9					
12	35619 X	33470	-0-	-2149	-0-	431	1	Y	1001	961	1	65
						1101	9					
*01	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	263	1	Y	962	927	1	100
						1058	9					

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269654	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10986 - 11010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	25257 X	25257	-0-	-0-	-0-	623	1	24076	2	N	507	563	1	218
						558	9							
09	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	677	1	23536	2	N	450	563	1	105
						495	9							
10	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	731	1	23663	2	N	452	361	1	196
						497	9							
11	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	695	1	20733	2	N	390	358	1	228
						429	9							
12	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	730	1	20348	2	N	370	366	1	232
						407	9							
01	20026 X	19877	-0-	-149	-0-	730	1	18766	2	N	346	373	1	205
						381	9							

BRANNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269727	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	10605 - 11060	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

ELICK		WELL #:		3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10804 - 11568		
08	177227 X	133502	-0-	-43725	-0-	94	1	129642	2	Y	3424	3268	1	349
						3766	9							
09	167280 X	124785	-0-	-42495	-0-	663	1	120611	2	Y	3192	3139	1	402
						3511	9							
10	164765 X	122995	-0-	-41770	-0-	689	1	118932	2	Y	3067	3071	1	399
						3374	9							
11	147030 X	114540	-0-	-32490	-0-	639	1	110620	2	Y	2983	3010	1	372
						3281	9							
12	143282 X	108411	-0-	-34871	-0-	517	1	105206	2	Y	2444	2658	1	158
						2688	9							
01	133517 X	98682	-0-	-34835	-0-	516	1	95558	2	Y	2371	2283	1	246
						2608	9							

PRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	10958 - 11322		
08	18290 X	9832	-0-	-8458	-0-	785	1	8862	2	N	168	190	1	201
						185	9							
09	17700 X	8382	-0-	-9318	-0-	644	1	7599	2	N	126	180	1	147
						139	9							
10	17608 X	7484	-0-	-10124	-0-	721	1	6641	2	N	111			258
						122	9							
11	14640 X	5356	-0-	-9284	-0-	110	1	5138	2	N	98	192	1	164
						108	9							
12	11532 X	4728	-0-	-6804	-0-	361	1	4275	2	N	84			248
						92	9							
01	9827 X	4030	-0-	-5797	-0-	561	1	3421	2	N	44	188	1	104
						48	9							

MIDWAY, EAST (WATSON)		61155 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCKAMEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (9100)		61155 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
XTO ENERGY INC.		945936												
MCKAMEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
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-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
MCKAMEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELICK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
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-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	728	1	3239	2	N	42	183	1	78
09	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	543	1	3537	2	N	85			163
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	655	1	2733	2	N	47			210
11	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	191	1	737	2	N	7			217
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	791	1	3432	2	N	119	181	1	155
01	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	696	1	995	2	N	29	1	8	183

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)			61159 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #:	2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9622 - 9636
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU			WELL #:	1	RRCID ->	276987	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9714 - 9728
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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
SMITH, CARL			WELL #:	1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.	11054 - 13424
08	4805 X	3550	-0-	-1255	-0-	430	1	3099	2	N	19	70
09	2460 X	986	-0-	-1474	-0-	201	1	785	2	N	-0-	70
10	5363 X	1154	-0-	-4209	-0-	230	1	924	2	N	-0-	70
11	5190 X	1035	-0-	-4155	-0-	206	1	828	2	N	1	71
12	5363 X	986	-0-	-4377	-0-	219	1	767	2	N	-0-	71
01	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	35	1	657	2	N	4	75
						4	9					

HOSKINSON A			WELL #:	3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11544 - 12996		
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	415	1	1713	2	N	101	1 8	171	
						111	9							
09	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	406	1	1612	2	N	88	181 1	78	
						97	9							
10	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	422	1	1668	2	N	87		165	
						96	9							
11	2160 N	1894	-0-	-266	-0-	372	1	1425	2	N	88	164 1	89	
						97	9							
12	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	419	1	1632	2	N	87		176	
						96	9							
01	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	425	1	1661	2	N	93	175 1	1 8	93
						102	9							

SIMONS		WELL #:		1	RRCID ->	192519	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10956 - 10966		
08	7161 X	6424	-0-	-737	-0-	310	1	5720	2	N	358	373 1	1 8	184
						394	9							
09	6930 X	5760	-0-	-1170	-0-	296	1	5122	2	N	311	378 1		117
						342	9							
10	7130 X	5791	-0-	-1339	-0-	297	1	5062	2	N	393	363 1		147
						432	9							
11	6690 X	5463	-0-	-1227	-0-	318	1	4794	2	N	319	373 1		93
						351	9							
12	6789 X	5444	-0-	-1345	-0-	278	1	4826	2	N	309	196 1		206
						340	9							
01	6417 X	5336	-0-	-1081	-0-	276	1	4706	2	N	322	383 1		145
						354	9							

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	11670 - 12553		
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-		-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	-0-		-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	Y	-0-		-0-	

BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10754 - 10860		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
APEX GU		WELL #:		1	RRCID ->	199536	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12380 - 12754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	1658	1	2877	2	Y	136	182 1	1 8	244
09	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1595	1	2504	2	Y	131	181 1		194
10	4185 X	4129	-0-	-56	-0-	1658	1	2318	2	Y	139	182 1	1 8	150
11	4050 X	3920	-0-	-130	-0-	1542	1	2222	2	Y	142	192 1		100
12	4185 X	3724	-0-	-461	-0-	1654	1	1928	2	Y	129			229
01	4185 X	2726	-0-	-1459	-0-	544	1	2006	2	Y	160	195 1	4 8	190

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.	12314 - 12712		
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	219	1	545	2	Y	-0-	11 1		6
09	630 N	408	-0-	-222	-0-	117	1	291	2	Y	-0-			6
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	175	1	398	2	Y	-0-	4 1		2
11	750 N	359	-0-	-391	-0-	125	1	234	2	Y	-0-	2 1		-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	100	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	337	-0-	-221	-0-	121	1	216	2	Y	-0-			-0-

BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390		
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	136	1	1176	2	Y	67	84 1	2 8	52
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	1645	2	Y	88	79 1		61
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	83	77 1	1 8	66
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1279	2	Y	82	71 1		77
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	155	1	1586	2	Y	83	81 1		79
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	188	1	2024	2	Y	126	91 1	2 8	112

SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020		
08	21390 X	17396	-0-	-3994	-0-	1501	1	15458	2	Y	397	466 1	1 8	65
09	20250 X	16999	-0-	-3251	-0-	1450	1	15138	2	Y	374	369 1		70
10	20367 X	17641	-0-	-2726	-0-	1501	1	15712	2	Y	389	361 1	1 8	97
11	19710 X	16253	-0-	-3457	-0-	1422	1	14431	2	Y	364	384 1		77
12	19127 X	16708	-0-	-2419	-0-	1527	1	14774	2	Y	370	383 1		64
01	17639 X	15807	-0-	-1832	-0-	1538	1	13869	2	Y	364	283 1	1 8	144

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SMITH L		WELL #:		4	RRCID -> 214800		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11205 - 12565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5952 X	5286	-0-	-666	-0-	221 1	5044 2	Y	19	23 1		3
							21 9						
09		5760 X	5290	-0-	-470	-0-	215 1	5053 2	Y	20	19 1		4
							22 9						
10		5921 X	5535	-0-	-386	-0-	223 1	5291 2	Y	19	18 1		5
							21 9						
11		5730 X	5587	-0-	-143	-0-	222 1	5343 2	Y	20	21 1		4
							22 9						
12		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	231 1	5439 2	Y	204	173 1		35
							224 9						
*01		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	233 1	5242 2	Y	204	158 1		81
							224 9						

JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072		
08		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	670 1	9732 2	Y	-0-			-0-
							453 1	4064 2	Y	-0-			-0-
09		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	422 1	3277 2	Y	-0-			-0-
							535 1	5548 2	Y	-0-			-0-
10		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	175 1	927 2	Y	2			2
							2 9						
11		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	648 1	8918 2	Y	26	1 1		27
							29 9						
12		3162 X	1104	-0-	-2058	-0-							
*01		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-							

BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 216716		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11124 - 12003		
08		6510 X	5967	-0-	-543	-0-	606 1	5243 2	Y	107	103 1	6 8	80
							118 9						
09		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	557 1	5663 2	Y	104	112 1		72
							114 9						
10		6510 X	6470	-0-	-40	-0-	619 1	5690 2	Y	146	101 1	2 8	115
							161 9						
11		6300 X	5422	-0-	-878	-0-	567 1	4742 2	Y	103	120 1		98
							113 9						
12		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	586 1	5997 2	Y	97	103 1		92
							107 9						
01		6510 X	6416	-0-	-94	-0-	534 1	5755 2	Y	115	102 1	7 8	98
							127 9						

DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286		
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	161 1	1161 2	Y	3			99
							3 9						
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	271 1	1058 2	Y	-0-	49 1		50
							269 1	1082 2	Y	1			51
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1 9						
							233 1	939 2	Y	1			52
							1 9						
12		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	270 1	948 2	Y	8			60
							9 9						
01		1302 N	946	-0-	-356	-0-	47 1	890 2	Y	8			68
							9 9						

CRITES A		WELL #:		5	RRCID -> 219672		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.12540 - 12693		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488	- 11506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	837 N	632	-0-	-205	-0-	143	1	356	2	Y	121	157 1	1 8	198
						133	9							
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	94			292
						103	9							
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	157	1	357	2	Y	93	175 1		210
						102	9							
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	173	1	325	2	Y	105	184 1		131
						116	9							
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	221	1	403	2	Y	114			245
						125	9							
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	195	1	349	2	Y	116	196 1	1 8	164
						128	9							

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086	- 11538	
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	Y	4			269
						4	9							
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	235	1	918	2	Y	-0-	134 1		135
						232	1	932	2	Y	-0-			136
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	200	1	805	2	Y	2			138
						2	9							
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	240	1	841	2	Y	9			147
						10	9							
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	42	1	788	2	Y	10			157
						11	9							

HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750	- 11224	
08	2170 X	2034	-0-	-136	-0-	387	1	1600	2	N	43	1 8		252
						47	9							
09	2010 X	1876	-0-	-134	-0-	367	1	1456	2	N	48			300
						53	9							
10	2046 X	1902	-0-	-144	-0-	380	1	1501	2	N	19	166 1		153
						21	9							
11	1980 X	1610	-0-	-370	-0-	322	1	1235	2	N	48			201
						53	9							
12	2046 X	1940	-0-	-106	-0-	382	1	1488	2	N	64	184 1		81
						70	9							
01	2046 X	1914	-0-	-132	-0-	373	1	1458	2	N	75	1 8		155
						83	9							

SHELL				WELL #:	D 1	RRCID ->	243618	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10725	- 10951	
08	54870 X	20452	-0-	-34418	-0-	372	1	19563	2	Y	470	440 1	6 8	175
						517	9							
09	53550 X	15844	-0-	-37706	-0-	360	1	15092	2	Y	356	427 1		104
						392	9							
10	41261 X	15099	-0-	-26162	-0-	372	1	14292	2	Y	395	401 1	3 8	95
						435	9							
11	34170 X	12915	-0-	-21255	-0-	360	1	12192	2	Y	330	301 1		124
						363	9							
12	29264 X	13875	-0-	-15389	-0-	372	1	13089	2	Y	376	312 1		188
						414	9							
01	20460 X	12303	-0-	-8157	-0-	713	1	11280	2	Y	282	288 1	6 8	176
						310	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11928 - 13482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		280395 X	73782	-0-	-206613	-0-	352 1	71228 2	N	2002	1672 1	1 8	416
							2202 9						
09		271350 X	175563	-0-	-95787	-0-	825 1	170294 2	N	4040	4168 1		288
							4444 9						
10		280395 X	175873	-0-	-104522	-0-	868 1	170456 2	N	4135	3948 1	1 8	474
							4549 9						
11		271350 X	162752	-0-	-108598	-0-	840 1	157867 2	N	3677	3545 1		606
							4045 9						
12		189968 X	176030	-0-	-13938	-0-	868 1	171127 2	N	3668	3937 1		337
							4035 9						
01		181412 X	180858	-0-	-554	-0-	868 1	176011 2	N	3617	3395 1	1 8	558
							3979 9						

MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12449 - 13861	
09		SHUT IN	9976	-0-	9976	9976	800 1	9031 2	N	132			132
							145 9						
10		77458 X	67482	-0-	-9976	-0-	851 1	65221 2	N	1282	1128 1		286
							1410 9						
11		66420 X	32417	-0-	-34003	-0-	606 1	31412 2	N	363	375 1		274
							399 9						
12		105341 X	105341	-0-	-0-	-0-	868 1	101656 2	N	2561	2257 1		578
							2817 9						
*01		179221 X	179221	-0-	-0-	-0-	868 1	174151 2	N	3820	3934 1		464
							4202 9						

GREEN EXPLORATION COMPANY		WELL #:		330179	RRCID ->	225028	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13350 - 13488	
JONES "H"				1									
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		WELL #:		337752	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	6856 - 6876	
SCHMIDT, HENRY W.				2									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	217338	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12570 - 12675	
MCKAMEY				5									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1773	1	5200	3	Y	1206	1281	335
						1327	9						
09	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	1739	1	4699	3	Y	1171	1100	406
						1288	9						
10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1797	1	4584	3	Y	1201	1089	518
						1321	9						
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	1739	1	4200	3	Y	1162	1274	406
						1278	9						
12	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	1753	1	4225	3	Y	1136	1095	447
						1250	9						
01	7440 X	7373	-0-	-67	-0-	1761	1	4229	3	Y	1257	1296	408
						1383	9						

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

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-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

08	2666 #	1904	-0-	-762	-0-	318	1	1586	2	Y	-0-		24
09	1800 #	1646	-0-	-154	-0-	278	1	1368	2	Y	-0-		24
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	307	1	1473	2	Y	-0-		24
11	1830 N	1472	-0-	-358	-0-	267	1	1205	2	Y	-0-	20 1	4
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	298	1	1429	2	Y	-0-		4
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	285	1	1401	2	Y	-0-		4

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		151

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	76	1	377	2	41	125
						45	9				
09	630 N	386	-0-	-244	-0-	59	1	291	2	33	158
						36	9				
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	68	1	329	2	42	200
						46	9				
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	59	1	265	2	27	62
						30	9			165	1
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	61	1	291	2	22	84
						24	9				
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	63	1	312	2	24	108
						26	9				

MIDWAY, SOUTH (6050)		61159 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
IV L.C.		427181								
IVEY, B.E.		WELL #: 3		RRCID -> 081834		COMPL. DATE 08/13/1986		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIFFLIN (F-81)		61283 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078732		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2170 #	2905	-0-	735 B	-11576	2905	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	3201	-0-	3201 B	-8375	3201	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	3027	-0-	3027 B	-5348	3027	3	Y	-0-	-0-
11	2820 N	2791	-0-	-29 B	-5348	2789	3	Y	2	2
12	2945	2556	-0-	-389 B	-5737	2556	3	Y	-0-	-0-
01	2945	2620	-0-	-325 B	-6062	2620	3	Y	-0-	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 #	447	-0-	-607	-0-	437 2	10 9	N	9	9 8	135
09	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1275 2	11 9	N	10	10 8	135
10	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		135
11	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		135
*12	6268	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2		N	-0-		135
01	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		135

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022 - 5029	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	115 1	202 2	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	98 1	165 2	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	76 1	235 2	N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	67 1	211 2	N	-0-		-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	67 1	162 2	N	-0-		-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	67 1	132 2	N	-0-		-0-

BENNETT, MILLS		WELL #: 23		RRCID -> 140787		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3397 - 3403	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8163 - 8167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534		PERF. 3553 - 3565	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	92 1	162 2	N	-0-		-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	78 1	132 2	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	61 1	188 2	N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	54 1	169 2	N	-0-		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	54 1	130 2	N	-0-		-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	54 1	106 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)				//CONT.//	61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	292850										
MILLS BENNETT ESTATE FEE				WELL #:	60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6762 - 6778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE				WELL #:	27	RRCID ->	194764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5579 - 5584			
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	20	1	33	2	N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	13	1	42	2	N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	2	N	-0-			-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	13	1	26	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 3366 - 3373			
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	81	1	141	2	N	-0-			-0-
09		270 N	184	-0-	-86	-0-	69	1	115	2	N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	2	N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	47	1	148	2	N	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	47	1	114	2	N	-0-			-0-
01		217 N	140	-0-	-77	-0-	47	1	93	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:	61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3324 - 3336			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE				WELL #:	72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5873 - 5945			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT				WELL #:	45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5106 - 5182			
08		279 N	96	-0-	-183	-0-	35	1	61	2	N	-0-			-0-
09		270 N	78	-0-	-192	-0-	29	1	49	2	N	-0-			-0-
10		217 N	93	-0-	-124	-0-	23	1	70	2	N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	20	1	63	2	N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	2	N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	20	1	40	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE				WELL #:	69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4552 - 4558			
08		4650 X	1807	-0-	-2843	-0-	656	1	1151	2	N	-0-			-0-
09		3570 X	1445	-0-	-2125	-0-	539	1	906	2	N	-0-			-0-
10		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	420	1	1292	2	N	-0-			-0-
11		1650 X	1529	-0-	-121	-0-	369	1	1160	2	N	-0-			-0-
12		1705 X	1261	-0-	-444	-0-	369	1	892	2	N	-0-			-0-
01		1705 X	1097	-0-	-608	-0-	369	1	728	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 4176 - 4424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		403 N	159	-0-	-244	-0-	58 1	101 2	N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		310 N	155	-0-	-155	-0-	38 1	117 2	N	-0-				-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	34 1	105 2	N	-0-				-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	34 1	81 2	N	-0-				-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	34 1	66 2	N	-0-				-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50		RRCID -> 269453		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 3892 - 3902		
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	115 1	202 2	N	-0-				-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	98 1	165 2	N	-0-				-0-
10		3100 N	4715	-0-	1615	1615	1156 1	3559 2	N	-0-				-0-
11		3000 N	5561	-0-	2561	4176	1343 1	4218 2	N	-0-				-0-
12		3100 N	4586	-0-	1486	5662	1343 1	3243 2	N	-0-				-0-
*01		9654 X	3992	-0-	-5662	-0-	1343 1	2649 2	N	-0-				-0-

OXY USA INC.		630591		BENNETT, MILLS		WELL #:		3		RRCID -> 244995		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8540 - 8558	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							21
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013 - P/A 08/28/13																	

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697												
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L		RRCID -> 012119		COMPL. DATE 12/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		279 N	40	-0-	-239	-0-	1 1	9 2	Y	27	54	1		34
							30 9							
09		420 N	38	-0-	-382	-0-	1 1	12 2	Y	23	34	1		23
							25 9							
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	20	1		3
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	Y	57	45	1		15
							63 9							
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	Y	18	24	1		9
							20 9							
*01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	Y	133	103	1		39
							146 9							

PERKINS GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 012121		COMPL. DATE 02/22/1955		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5804 - 5822		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																	
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																	
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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281																	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246																	
08		1736 X	1440	-0-	-296	-0-	1304	1	37	2	Y	90	94	1			62
							99	9									
09		1680 X	1471	-0-	-209	-0-	1328	1	45	2	Y	89	50	1			101
							98	9									
10		1736 X	1608	-0-	-128	-0-	1488	1	23	2	Y	88	149	1			40
							97	9									
11		1680 X	1368	-0-	-312	-0-	1265	1	1	2	Y	93	50	1			83
							102	9									
12		1581 X	1536	-0-	-45	-0-	1259	1	185	2	Y	84	105	1			62
							92	9									
01		1612 X	1505	-0-	-107	-0-	1278	1	97	2	Y	118	120	1			60
							130	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177																	
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																
EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	1054 X	468	-0-	-586	-0-	395	1	73	9	Y	66	49	1			81
09	630 X	556	-0-	-74	-0-	416	1	82	2	Y	53	47	1			87
						58	9									
10	651 X	605	-0-	-46	-0-	508	1	13	2	Y	76	101	1			62
						84	9									
11	570 X	563	-0-	-7	-0-	476	1	87	9	Y	79	55	1			86
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	559	1	99	9	Y	90	115	1			61
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	463	1	88	9	Y	80	59	1			82

DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6274 - 6279						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 234925		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5645 - 5837						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 23		RRCID -> 242587		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6472 - 6480						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1706	-0-	1706	1706	826	1	728	2	N	138	87	1			51
						152	9									
12	14B2 EXT	1297	-0-	1297	3003	1014	1	84	2	N	181	207	1			25
						199	9									
01	14B2 EXT	628	-0-	628	3631	487	1	40	2	N	92	84	1			33
						101	9									

DUGGER, L.M.		WELL #: 21		RRCID -> 247001		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5552 - 6632						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS 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
08	527 N	296	-0-	-231	-0-	101 1 3 9	192 2	Y	3	6 1		4
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	91 1	212 2	Y	-0-	1 1		3
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	44 1 1 9	133 2	Y	1	2 1		2
11	300 N	140	-0-	-160	-0-	43 1	97 2	Y	-0-	1 1		1
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	74 1	167 2	Y	-0-			1
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	36 1	94 2	Y	-0-	1 1		-0-

 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

08	2604 X	1752	-0-	-852	-0-	765 1 432 9	555 2	Y	393	361 1		111
09	2160 X	1937	-0-	-223	-0-	729 1 363 9	845 2	Y	330	281 1		160
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	852 1 432 9	1162 2	Y	393	451 1		102
11	2160 X	1979	-0-	-181	-0-	841 1 392 9	746 2	Y	356	368 1		90
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	847 1 422 9	913 2	Y	384	394 1		80
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	857 1 442 9	1041 2	Y	402	385 1		97

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 BICKLER & MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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-

 MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

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

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	597 1	28 2	N	7		96
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	8 9					
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 1	25 9	N	23	74 1	45
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	208 1	11 9	N	10		55
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-		55
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	215 1		N	-0-		55
									3		58

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	365 1	5 2	Y	88	83 1	26
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	97 9					
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	326 1	84 9	Y	76	65 1	37
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	344 1	7 2	Y	92	105 1	24
*12	434 N	386	-0-	-48	-0-	101 9					
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	342 1	24 2	Y	62	69 1	17
						68 9					
						307 1	7 2	Y	65	68 1	14
						72 9					
						230 1	71 2	Y	79	74 1	19
						87 9					

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697									
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8942 R	8942	-0-	-0-	-0-	8911 2	31 9	N	28		45
09	8580 #	8409	-0-	-171	-0-	8385 2	24 9	N	22		67
10	8866	8755	-0-	-111	-0-	8708 2	47 9	N	43		110
11	8580	8527	-0-	-53	-0-	8475 2	52 9	N	47		157
12	8866	8720	-0-	-146	-0-	8684 2	36 9	N	33		190
01	8866	8451	-0-	-415	-0-	8407 2	44 9	N	40		230

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		630591										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 X	280	-0-	-278	-0-	46	1	234	2	N	-0-	137
09	540 X	203	-0-	-337	-0-	31	1	169	2	N	3	140
10	558 X	152	-0-	-406	-0-	3	9	111	2	N	9	149
11	450 X	325	-0-	-125	-0-	10	9	194	2	N	77	193 0
12	465 X	278	-0-	-187	-0-	46	1	224	2	N	2	35
01	279 X	197	-0-	-82	-0-	85	9	165	2	N	-0-	35
						52	1					
						2	9					
						32	1					
FRIEDRICHS		WELL #: 1		RRCID -> 222646		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572				
08	558 X	299	-0-	-259	-0-	48	1	245	2	N	5	74
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	6	9	503	2	N	13	87
10	713 X	570	-0-	-143	-0-	92	1	418	2	N	33	120
11	690 X	670	-0-	-20	-0-	14	9	516	2	N	29	149
12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	116	1	615	2	N	15	164
*01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	36	9	802	2	N	16	180
						122	1					
						32	9					
						141	1					
						17	9					
						157	1					
						18	9					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535				
08	496 X	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-	127
09	330 X	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-	127
10	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-	127
11	420 X	70	-0-	-350	-0-	70	3			N	-0-	127
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-	127
*01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	127
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 27		RRCID -> 250556		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MISSEY (WILCOX)		//CONT.//		62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BMT 123		WELL #:		1	RRCID ->	257917	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7489 - 7538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			281
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			281
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	185 1		96
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96

MISSEY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RUNNING W. "B"		WELL #:		7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 X	984	-0-	-721	-0-	117 1	867 2	N	-0-	14 1			12
09	1170 X	655	-0-	-515	-0-	101 1	551 2	N	3				15
10	1209 X	649	-0-	-560	-0-	67 1	580 2	N	2				17
11	990 X	856	-0-	-134	-0-	92 1	760 2	N	4				21
12	1023 X	764	-0-	-259	-0-	27 1	725 2	N	11	13 1	1 6		18
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	12 9			N	NO RPT			18

RUNNING W. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	47 1	342 2	N	-0-	4 1			1
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	38 1	204 2	N	-0-				1
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30 1	259 2	N	2				3
11	390 N	252	-0-	-138	-0-	27 1	224 2	N	1				4
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	374 2	N	6	5 1			5
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	7 9			N	NO RPT			5

RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 X	883	-0-	-295	-0-	104 1	770 2	N	8	12 1			15
09	1110 X	610	-0-	-500	-0-	94 1	515 2	N	1				16
10	1085 X	758	-0-	-327	-0-	78 1	676 2	N	4				20
11	960 X	859	-0-	-101	-0-	93 1	763 2	N	3				23
*12	961 X	693	-0-	-268	-0-	25 1	658 2	N	9	12 1			20
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	10 9			N	NO RPT			20

MOBIL-DAVID (ANDERSON) CREST RESOURCES, INC. CHAPMAN			62262 142 189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAPMAN			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAPMAN			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OMEGA ENERGY, LLC CHAPMAN UNIT NO. 1			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH			WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10930	- 10940
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-

CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700	- 11740
08	18259 X	16647	-0-	-1612	-0-	16425 3	222 9	N	202	184 1		727
09	17670 X	14034	-0-	-3636	-0-	13947 3	87 9	N	79	191 1		615
10	18259 X	14997	-0-	-3262	-0-	14941 3	56 9	N	51			666
11	16950 X	12529	-0-	-4421	-0-	12441 3	88 9	N	80			746
12	16895 X	12464	-0-	-4431	-0-	12361 3	103 9	N	94			840
01	16647 X	12334	-0-	-4313	-0-	12221 3	113 9	N	103			943

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON)				62262 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
CHAPMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214144	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11790	- 11827
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210	- 11273
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		138	RRCID ->	217866	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12848	- 12864
08	124 X	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			218
09	120 X	28	-0-	-92	-0-	28 2		N	-0-			218
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			218
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	1 1	53 2	N	-0-			218
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 2	N	-0-			218
*01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-			218

CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12670	- 12685
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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)			//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH "B"			WELL #:		137	RRCID ->		242275	COMPL. DATE		06/13/2008	TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			WELL #:		879035	RRCID ->		207096	COMPL. DATE		08/11/2004	TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661			
CHAPMAN RANCH			WELL #:		4	RRCID ->		207096	COMPL. DATE		08/11/2004	TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		2 N	-0-	1	-0-	-1		1	1		Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	1		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		188 N	-0-	188	-0-	-0-		188	1		Y	-0-			-0-
*01		47 N	-0-	47	-0-	-0-		47	1		Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #:		11	RRCID ->		214728	COMPL. DATE		08/20/2005	TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852			
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-

CHAPMAN RANCH			WELL #:		14	RRCID ->		215025	COMPL. DATE		10/16/2005	TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882			
08		186 N	-0-	149	-0-	-37		149	1		Y	-0-			178
09		180 N	-0-	131	-0-	-49		131	1		Y	-0-			178
10		186 N	-0-	108	-0-	-78		108	1		Y	-0-			178
11		150 N	-0-	122	-0-	-28		122	1		Y	-0-			178
12		126 N	-0-	126	-0-	-0-		126	1		Y	-0-			178
*01		95 N	-0-	95	-0-	-0-		95	1		Y	-0-			178

CHAPMAN RANCH			WELL #:		12	RRCID ->		215831	COMPL. DATE		01/12/2006	TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #:		23	RRCID ->		231911	COMPL. DATE		09/21/2007	TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739			
08		2814 X	-0-	2814	-0-	-0-		2794	3	20	9	Y	18		173
09		3390 X	-0-	2457	-0-	-933		2451	3	6	9	Y	5		178
10		3503 X	-0-	3094	-0-	-409		3092	3	2	9	Y	2		180
11		3420 X	-0-	2974	-0-	-446		2943	3	31	9	Y	28		208
12		3317 X	-0-	2231	-0-	-1086		2217	3	14	9	Y	13		221
01		3100 X	-0-	1830	-0-	-1270		1806	3	24	9	Y	22		243

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A								
08	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	3		Y	-0-					279
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-	195	1			84
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	774	3	19	9	Y	17				101
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	852	3	13	9	Y	12				113
12	1426	N	681	-0-	-745	-0-	653	3	28	9	Y	25				138
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	3	14	9	Y	13				151

CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778						
08	13361	X	11992	-0-	-1369	-0-	11441	3	551	9	N	501	349	1		252
09	12360	X	10135	-0-	-2225	-0-	9575	3	560	9	N	509	357	1		404
10	12772	X	11115	-0-	-1657	-0-	10576	3	539	9	N	490	714	1		180
11	12360	X	9635	-0-	-2725	-0-	9121	3	514	9	N	467	356	1		291
12	11997	X	6756	-0-	-5241	-0-	6405	3	351	9	N	319	363	1		247
01	11997	X	11547	-0-	-450	-0-	11042	3	505	9	N	459	349	1		357

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978								
08	15345	X	12922	-0-	-2423	-0-	12347	3	575	9	N	523	710	1		120
09	14700	X	12445	-0-	-2255	-0-	11885	3	560	9	N	509	353	1		276
10	14632	X	12711	-0-	-1921	-0-	12147	3	564	9	N	513	356	1		433
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	10915	3	507	9	N	461	676	1		218
12	13051	X	9342	-0-	-3709	-0-	8981	3	361	9	N	328	183	1		363
01	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11436	3	530	9	N	482	541	1		304

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896								
08	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	2566	3	57	9	N	52				222
09	3120	X	2529	-0-	-591	-0-	2474	3	55	9	N	50				272
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	2511	3	57	9	N	52				324
11	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	2297	3	55	9	N	50				374
12	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2448	3	41	9	N	37				411
*01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2893	3	113	9	N	103	467	1		47

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.// 884527														
ALBRECHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267243		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	193	1			271
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					308
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					321

ALBRECHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762								
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-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658								
08	930 N	791	-0-	-139	-0-	93	1	670	2	Y	25	27	1			49
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	114	1	752	2	Y	35	39	1			45
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	111	1	646	2	Y	32	34	1			43
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	119	1	669	2	Y	35	17	1			61
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	128	1	761	2	Y	31	34	1			58
*01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	155	1	856	2	Y	44	45	1			57

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730								
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	414	1	2968	2	Y	163	175	1			62
09	3420 X	3154	-0-	-266	-0-	391	1	2587	2	Y	160	178	1			44
10	3503 X	3004	-0-	-499	-0-	413	1	2393	2	Y	180	192	1			32
11	3450 X	2792	-0-	-658	-0-	396	1	2225	2	Y	155	97	1			90
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	439	1	2613	2	Y	187	201	1			76
*01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	586	1	3225	2	Y	197	202	1			71

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		373	RRCID ->	230045	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12938	- 12964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		347	RRCID ->	232247	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12494	- 12568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13068	- 13104		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		231	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		231	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		231	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		231	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		231	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12415	- 12536		
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	405	1	2909	2	Y	145	156	1	100
						160	9							
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	390	1	2582	2	Y	130	144	1	86
						143	9							
10	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	406	1	2356	2	Y	127	137	1	76
						140	9							
11	2940 X	2761	-0-	-179	-0-	394	1	2216	2	Y	137	69	1	144
						151	9							
12	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	386	1	2299	2	Y	133	143	1	134
						146	9							
01	2945 X	1525	-0-	-1420	-0-	214	1	1179	2	Y	120	124	1	130
						132	9							

CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF. N/A			
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-		81	
09	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3			Y	-0-		81	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	Y	7		88	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	3	17	9	Y	15		103	
12	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-		103	
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-		103	

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	209197	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	12929	PERF.12443 - 12608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
TALBERT, FAY		WELL #:		1	RRCID ->	223454	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	11291	PERF.10588 - 10606			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

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			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

MOCA		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC "3"		WELL #:		RRCID ->	157381	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	6678 PERF. 5522 - 5562	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4234 - 4252
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1256 - 1260
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOCA (YEGUA FALCON)		62296 221		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3B"		460054		WELL #:		RRCID -> 151266		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 1574 - 1610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	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					
CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN		129692		WELL #:		RRCID -> 225808		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8328 - 8940	
08	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	378 1	52 2	Y	3	3 8			65
						2844 3	3 9						
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	429 1	63 2	Y	9	9 8			65
						3324 3	10 9						
10	3689 X	3085	-0-	-604	-0-	353 1	48 2	Y	2	2 8			65
						2682 3	2 9						
11	3570 X	2472	-0-	-1098	-0-	299 1	32 2	Y	2	1 8			66
						2139 3	2 9						
12	3906 X	2283	-0-	-1623	-0-	251 1	34 2	Y	13	9 1	2 8		68
						1984 3	14 9						
01	3906 X	811	-0-	-3095	-0-	96 1	11 2	Y	13	9 1	3 8		69
						690 3	14 9						

HAMMAN		WELL #:		3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. N/A	
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	11	19 1			21
						12 9							
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	1	1 8			21
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				21
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	1	1 1			21
						1 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1			22

BENTSEN		WELL #:		1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002	
08	4898 X	4217	-0-	-681	-0-	473 1	65 2	N	110	183 1			47
						3558 3	121 9						
09	4740 X	3818	-0-	-922	-0-	428 1	63 2	N	10	10 8			47
						3316 3	11 9						
10	4836 X	4353	-0-	-483	-0-	498 1	67 2	N	1	1 8			47
						3787 3	1 9						
11	4650 X	3501	-0-	-1149	-0-	423 1	46 2	N	2	1 8			48
						3030 3	2 9						
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	500 1	68 2	N	14	10 1	2 8		50
						3956 3	15 9						
*01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	531 1	63 2	N	14	10 1	3 8		51
						3801 3	15 9						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	20	20	8		-0-
						1368	3	22	9						
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-				-0-
						1162	3								
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	43	1	46	2	N	22	22	8		-0-
						2588	3	24	9						
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	8	8	8		-0-
						1356	3	9	9						
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	13	13	8		-0-
						1378	3	14	9						
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	28	28	8		-0-
						1533	3	31	9						

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8670 - 8945					
08	2728 X	2266	-0-	-462	-0-	56	1	39	2	N	7	7	8		9
						2163	3	8	9						
09	2340 X	1542	-0-	-798	-0-	57	1	27	2	N	1	1	8		9
						1457	3	1	9						
10	2604 X	1679	-0-	-925	-0-	40	1	29	2	N	5	5	8		9
						1604	3	6	9						
11	2520 X	1655	-0-	-865	-0-	35	1	24	2	N	2	2	8		9
						1594	3	2	9						
12	2604 X	1693	-0-	-911	-0-	35	1	28	2	N	1	1	8		9
						1629	3	1	9						
01	2263 X	1511	-0-	-752	-0-	36	1	24	2	N	12	12	8		9
						1438	3	13	9						

HOLLY TRACY		WELL #: 1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9924		PERF. N/A					
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	28	28	8		37
						289	3	31	9						
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-				37
						279	3								
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	19	19	8		37
						310	3	21	9						
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	8	8	8		37
						472	3	9	9						
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	12	1	11	2	N	13	13	8		37
						651	3	14	9						
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	33	1	26	2	N	28	28	8		37
						1574	3	31	9						

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8354 - 9004					
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	404	1	55	2	Y	3	3	8		23
						3032	3	3	9						
09	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	413	1	60	2	Y	2	2	8		23
						3204	3	2	9						
10	3658 X	3508	-0-	-150	-0-	401	1	54	2	Y	2	2	8		23
						3051	3	2	9						
11	3480 X	3224	-0-	-256	-0-	390	1	42	2	Y	1	1	8		23
						2791	3	1	9						
12	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	379	1	52	2	Y	5	2	1	2	8
						2996	3	6	9						24
01	3658 X	3310	-0-	-348	-0-	399	1	47	2	Y	5	2	1	3	8
						2858	3	6	9						24

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692																	
HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
08	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	443 1	60 2	N	37	101 1	3 8 7								
						3331 3	41 9												
09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	424 1	62 2	N	-0-		7								
						3282 3													
10	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	447 1	61 2	N	2	2 8	7								
						3401 3	2 9												
11	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	440 1	48 2	N	1	1 8	7								
						3148 3	1 9												
12	4030 X	3361	-0-	-669	-0-	371 1	51 2	N	3	1 1	2 8 7								
						2936 3	3 9												
01	3906 X	217	-0-	-3689	-0-	26 1	3 2	N	2	2 8	7								
						186 3	2 9												
BENTSEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8426 - 9399	
08	4743 X	4203	-0-	-540	-0-	485 1	66 2	N	4	4 8	51								
						3648 3	4 9												
09	4260 X	4129	-0-	-131	-0-	464 1	68 2	N	-0-		51								
						3597 3													
10	4371 X	3561	-0-	-810	-0-	407 1	55 2	N	2	2 8	51								
						3097 3	2 9												
11	4230 X	3702	-0-	-528	-0-	448 1	49 2	N	1	1 8	51								
						3204 3	1 9												
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	514 1	70 2	N	2	2 8	51								
						4069 3	2 9												
01	4278 X	3785	-0-	-493	-0-	457 1	54 2	N	3	3 8	51								
						3271 3	3 9												
BENTSEN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8422 - 9599	
08	4712 X	2138	-0-	-2574	-0-	239 1	33 2	N	62	166 1	3 8 12								
						1798 3	68 9												
09	4560 X	2643	-0-	-1917	-0-	297 1	43 2	N	3	3 8	12								
						2300 3	3 9												
10	4557 X	2997	-0-	-1560	-0-	343 1	46 2	N	2	2 8	12								
						2606 3	2 9												
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	301 1	33 2	N	2	1 8	13								
						2155 3	2 9												
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	310 1	42 2	N	6	4 1	2 8 13								
						2456 3	7 9												
*01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	379 1	45 2	N	7	3 1	3 8 14								
						2718 3	8 9												
HAMMAN										WELL #: 5		RRCID -> 235206		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8436 - 9031	
08	7316 X	6308	-0-	-1008	-0-	725 1	99 2	Y	35	54 1	3 8 59								
						5445 3	39 9												
09	7320 X	6609	-0-	-711	-0-	743 1	108 2	Y	3	3 8	59								
						5755 3	3 9												
10	7409 X	6711	-0-	-698	-0-	767 1	104 2	Y	2	2 8	59								
						5838 3	2 9												
11	7170 X	6135	-0-	-1035	-0-	742 1	81 2	Y	1	1 8	59								
						5311 3	1 9												
12	7347 X	493	-0-	-6854	-0-	54 1	7 2	Y	5	4 1	60								
						426 3	6 9												
01	6820 X	64	-0-	-6756	-0-	7 1	1 2	Y	3	3 1	60								
						53 3	3 9												

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7285 X	7005	-0-	-280	-0-	809	1	110	2	Y	3	3 8	123
						6083	3	3	9				
09	6990 X	6854	-0-	-136	-0-	767	1	112	2	Y	32	31 8	124
						5940	3	35	9				
10	7223 X	6930	-0-	-293	-0-	792	1	107	2	Y	2	2 8	124
						6029	3	2	9				
11	6990 X	6518	-0-	-472	-0-	788	1	86	2	Y	5	1 8	128
						5638	3	6	9				
12	7223 X	6763	-0-	-460	-0-	742	1	102	2	Y	39	31 1 2 8	134
						5876	3	43	9				
01	7068 X	6757	-0-	-311	-0-	811	1	96	2	Y	37	31 1 3 8	137
						5809	3	41	9				

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228	
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-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192	
08	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	247	1	34	2	N	38	80 1 2 8	10
						1854	3	42	9				
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	262	1	38	2	N	-0-		10
						2027	3						
10	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	266	1	36	2	N	2	2 8	10
						2022	3	2	9				
11	2400 X	2062	-0-	-338	-0-	249	1	27	2	N	1	1 8	10
						1785	3	1	9				
12	2480 X	1266	-0-	-1214	-0-	140	1	19	2	N	2	2 8	10
						1105	3	2	9				
01	2418 X	1229	-0-	-1189	-0-	148	1	18	2	N	3	3 8	10
						1060	3	3	9				

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188	
08	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	337	1	46	2	N	3	3 8	80
						2532	3	3	9				
09	3480 X	2997	-0-	-483	-0-	337	1	49	2	N	-0-		80
						2611	3						
10	3596 X	3141	-0-	-455	-0-	359	1	49	2	N	2	2 8	80
						2731	3	2	9				
11	3480 X	2958	-0-	-522	-0-	358	1	39	2	N	1	1 8	80
						2560	3	1	9				
12	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	333	1	45	2	N	2	2 8	80
						2632	3	2	9				
01	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	338	1	40	2	N	3	3 8	80
						2419	3	3	9				

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	868 X	667	-0-	-201	-0-	77 1	10 2	3	3 8	N	3			-0-
						577 3	3 9							
09	840 X	622	-0-	-218	-0-	70 1	10 2	N	-0-					-0-
						542 3								
10	868 X	607	-0-	-261	-0-	69 1	9 2	N	2		2	8		-0-
						527 3	2 9							
11	780 X	541	-0-	-239	-0-	65 1	7 2	N	1		1	8		-0-
						468 3	1 9							
12	682 X	645	-0-	-37	-0-	71 1	10 2	N	2		2	8		-0-
						562 3	2 9							
*01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	95 1	11 2	N	3		3	8		-0-
						682 3	3 9							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701			RRCID ->	108083	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	7733 - 7735
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1								
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-

HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8800 - 8832
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	76 1	1215 2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	961	-0-	-119	-0-	56 1	905 2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	60 1	1073 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	54 1	1040 2	Y	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	73 1	1237 2	Y	-0-			-0-
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	117 1	2012 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID ->	119492	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	8798 - 8867
08	2821 X	2107	-0-	-714	-0-	124 1	1983 2	Y	-0-			10
09	2610 X	1615	-0-	-995	-0-	94 1	1517 2	Y	4			14
						4 9						
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	171 1	3049 2	Y	29			43
						32 9						
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	170 1	3278 2	Y	19	38	1	24
						21 9						
12	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	131 1	2249 2	Y	19			43
						21 9						
01	3255 X	2309	-0-	-946	-0-	128 1	2181 2	Y	-0-	34	1	9

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID ->	125172	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	N/A
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	49 1	791 2	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	Y	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	69 1	1347 2	Y	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	57 1	963 2	Y	-0-			-0-
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56 1	966 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		1209 N	883	-0-	-326	-0-	52 1	831 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1080 N	936	-0-	-144	-0-	55 1	881 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	161 1	2892 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57 1	1108 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	131 1	2229 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	147 1	2520 2	Y	-0-	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	220 1	3530 2	Y	-0-		5
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	211 1	3387 2	Y	3		8
							3 9					
10		2759 X	2648	-0-	-111	-0-	140 1	2499 2	Y	8		16
							9 9					
11		3630 X	3244	-0-	-386	-0-	159 1	3079 2	Y	5	13 1	8
							6 9					
12		3751 X	2923	-0-	-828	-0-	162 1	2752 2	Y	8		16
							9 9					
01		3751 X	2523	-0-	-1228	-0-	139 1	2384 2	Y	-0-	13 1	3

HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63 1	1012 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	48 1	765 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		992 N	906	-0-	-86	-0-	48 1	858 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-	44 1	858 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	46 1	782 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		899 N	779	-0-	-120	-0-	43 1	736 2	Y	-0-	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508
08		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	175 1	2802 2	Y	-0-		10
09		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	135 1	2169 2	Y	6		16
							7 9					
10		2604 X	2406	-0-	-198	-0-	126 1	2252 2	Y	25		41
							28 9					
11		2880 X	2508	-0-	-372	-0-	122 1	2368 2	Y	16	35 1	22
							18 9					
12		2976 X	2337	-0-	-639	-0-	129 1	2185 2	Y	21		43
							23 9					
01		2976 X	2299	-0-	-677	-0-	127 1	2171 2	Y	1	35 1	9
							1 9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617						
HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID -> 142900	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814	- 8280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	74 1	694 2	Y	-0-	-0-
						23 4				
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69 1	695 2	Y	-0-	-0-
						33 4				
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	74 1	796 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	594	-0-	-186	-0-	55 1	517 2	Y	-0-	-0-
						22 4				
12	837 N	193	-0-	-644	-0-	19 1	171 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
01	868 N	197	-0-	-671	-0-	12 1	150 2	Y	-0-	-0-
						35 4				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID -> 147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8612	- 8624
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID -> 148602	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8201	- 8239
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	251 1	2380 2	Y	27	25 1	23
						80 4	30 9				
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	229 1	2304 2	Y	22		45
						109 4	24 9				
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	214 1	2294 2	Y	28	41 1	32
						31 9					
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	222 1	2114 2	Y	9	22 1	19
						92 4	10 9				
12	1767 N	887	-0-	-880	-0-	84 1	774 2	Y	11		30
						17 4	12 9				
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	108 1	1302 2	Y	16	23 1	23
						297 4	18 9				

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID -> 170315	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8616	- 8676
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.				630591								
HAMMAN A				WELL #: 17	RRCID -> 190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12500			PERF. 8363 - 8948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		5425 X	4069	-0-	-1356	-0-	522 1	3483 2	Y	58	110	
							64 9					
09		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	600 1	4637 2	Y	19	129	
							21 9					
10		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	557 1	5310 2	Y	4	133	
							4 9					
11		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	515 1	4902 2	Y	27	160	
							30 9					
12		5425 X	5133	-0-	-292	-0-	498 1	4635 2	Y	-0-	160	
01		5859 X	4930	-0-	-929	-0-	527 1	4403 2	Y	-0-	160	

HAMMAN A				WELL #: 18	RRCID -> 192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9466			PERF. 8494 - 8988	
08		6727 X	3027	-0-	-3700	-0-	395 1	2632 2	Y	-0-	-0-	
09		6630 X	3930	-0-	-2700	-0-	450 1	3480 2	Y	-0-	-0-	
10		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	691 1	6590 2	Y	-0-	-0-	
11		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	625 1	5946 2	Y	-0-	-0-	
12		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	736 1	6847 2	Y	-0-	-0-	
*01		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	723 1	6042 2	Y	-0-	-0-	

HAMMAN A				WELL #: 19	RRCID -> 195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH 9791			PERF. 8299 - 8990	
08		434 X	292	-0-	-142	-0-	38 1	254 2	Y	-0-	-0-	
09		420 X	384	-0-	-36	-0-	44 1	340 2	Y	-0-	-0-	
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	36 1	343 2	Y	-0-	-0-	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	34 1	321 2	Y	-0-	-0-	
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	33 1	305 2	Y	-0-	-0-	
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	40 1	338 2	Y	-0-	-0-	

HAMMAN A				WELL #: 20	RRCID -> 195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH 9591			PERF. 8628 - 9133	
08		2480 X	1989	-0-	-491	-0-	259 1	1730 2	Y	-0-	-0-	
09		2520 X	1679	-0-	-841	-0-	192 1	1487 2	Y	-0-	-0-	
10		2542 N	2073	-0-	-469	-0-	197 1	1876 2	Y	-0-	-0-	
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	251 1	2384 2	Y	-0-	-0-	
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	210 1	1953 2	Y	-0-	-0-	
01		2077 N	1710	-0-	-367	-0-	183 1	1527 2	Y	-0-	-0-	

TRIVIMUM OPERATING, LLC				871168	RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8442 - 9066
MILLER, BOB				WELL #: 1								
08		6541 X	4958	-0-	-1583	-0-	4158 1	782 2	N	16	187 1	38
							18 9					
09		6060 X	5085	-0-	-975	-0-	883 1	4172 2	N	27		65
							30 9					
10		6076 X	5210	-0-	-866	-0-	862 1	4318 2	N	27	2 8	90
							30 9					
11		5850 X	4955	-0-	-895	-0-	1128 1	3795 2	N	29		119
							32 9					
*12		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	4067 2	1267 3	N	38		157
							42 9					
01		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT		157

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422	-	9388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2170 X	1983	-0-	-187	-0-	1657 1	312 2	N		13	192 1		53
							14 9							
09		2070 X	1834	-0-	-236	-0-	318 1	1501 2	N		14			67
							15 9							
10		2139 X	1894	-0-	-245	-0-	313 1	1567 2	N		13	7 8		73
							14 9							
11		2040 X	1798	-0-	-242	-0-	411 1	1385 2	N		2	2 8		73
							2 9							
12		2108 X	1965	-0-	-143	-0-	1491 2	468 3	N		5			62
							6 9							
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N		NO RPT			62

MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459	-	9506
08		5859 X	5066	-0-	-793	-0-	4245 1	798 2	N		21			195
							23 9							
09		5670 X	4776	-0-	-894	-0-	831 1	3926 2	N		17			212
							19 9							
10		5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	763 1	3821 2	N		28	2 8		238
							31 9							
11		5400 X	4932	-0-	-468	-0-	1124 1	3783 2	N		23			261
							25 9							
12		5425 X	5276	-0-	-149	-0-	3994 2	1254 3	N		25	189 1		97
							28 9							
01		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N		NO RPT			97

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
TIMBERWOLF E&P LLC		860582												
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440	-	15639
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y		-0-			-0-
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y		-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802	-	13915
08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	87 1	68 2	Y		21	23 1	3 8	3
							3758 3	23 9						
09		3660 X	3604	-0-	-56	-0-	119 1	64 2	Y		23	1 8		25
							3396 3	25 9						
10		3937 X	3636	-0-	-301	-0-	75 1	62 2	Y		5	25 1	2 8	3
							3493 3	6 9						
11		3810 X	3735	-0-	-75	-0-	65 1	55 2	Y		1	1 8		3
							3614 3	1 9						
12		3937 X	3902	-0-	-35	-0-	68 1	65 2	Y		3	1 1	2 8	3
							3766 3	3 9						
*01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	81 1	64 2	Y		4	1 1	3 8	3
							3893 3	4 9						

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612	-	13672
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					13
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					13
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-	8	1			5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					5
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-	4	1			1

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10933 - 11049
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10935 - 11111
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902
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	14		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	9 1	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.11413 - 11593
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11 1	8 2	Y	-0-		-0-
						463 3					
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17 1	9 2	Y	-0-		-0-
						486 3					
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	3 1	2 2	Y	-0-		-0-
						126 3					
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	8 1	7 2	Y	-0-		-0-
						430 3					
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	13 1	12 2	Y	-0-		-0-
						706 3					
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	14 1	11 2	Y	-0-		-0-
						663 3					

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10/13/15

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	90	2	N	84	181	1	3	8	17
						4964	3	92	9							
09	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	146	1	79	2	N	-0-					17
						4162	3									
10	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	89	1	74	2	N	2	2	8			17
						4180	3	2	9							
11	4740 X	4598	-0-	-142	-0-	80	1	67	2	N	1	1	8			17
						4450	3	1	9							
12	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	85	1	81	2	N	2	2	8			17
						4710	3	2	9							
01	4898 X	4790	-0-	-108	-0-	96	1	76	2	N	3	3	8			17
						4615	3	3	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066	- 11243
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471	- 11607
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471	- 11607
08	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	120	1	1133	2	Y	81	75 1 68
						38	4	89	9			
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	118	1	1186	2	Y	66	134
						56	4	73	9			
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	91	124 1 101
						100	9					
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	134	1	1274	2	Y	28	69 1 60
						55	4	31	9			
12	1488 N	585	-0-	-903	-0-	52	1	481	2	Y	37	97
						11	4	41	9			
01	1581 N	663	-0-	-918	-0-	38	1	467	2	Y	46	73 1 70
						107	4	51	9			

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602	- 11622
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295	- 11370
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH			62556 080 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO																			
			WELL #:	12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12859 - 13116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

HAMMAN RANCH			WELL #:		30		RRCID ->		146638			COMPL. DATE			08/10/1993			TOTAL DEPTH			13211			PERF.			12983 - 13200		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

HAMMAN RANCH			WELL #:		35ST		RRCID ->		155445			COMPL. DATE			10/01/2008			TOTAL DEPTH			13000			PERF.			12702 - 12749		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											

HAMMAN RANCH			WELL #:		36		RRCID ->		170291			COMPL. DATE			07/02/2005			TOTAL DEPTH			13300			PERF.			11282 - 13149		
08		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	154	2	Y	5	2	8			6											
								8478	3		6																		
09		8010 X	8003	-0-	-7	-0-	-0-	266	1	143	2	Y	2	5	1			3											
								7592	3		2																		
10		8990 X	8136	-0-	-854	-0-	-0-	167	1	139	2	Y	21	16	8			8											
								7807	3		23																		
11		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	142	2	Y	5	5	8			8											
								9368	3		6																		
12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	159	2	Y	4	4	8			8											
								9196	3		4																		
01		8835 X	8800	-0-	-35	-0-	-0-	176	1	140	2	Y	21	4	1	20	8	5											
								8461	3		23																		

HAMMAN RANCH			WELL #:		39		RRCID ->		170477			COMPL. DATE			11/12/1998			TOTAL DEPTH			13450			PERF.			12807 - 13268		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											

HAMMAN RANCH			WELL #:		38		RRCID ->		172689			COMPL. DATE			03/16/1999			TOTAL DEPTH			14700			PERF.			12753 - 13060		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570		
08	14756 X	13734	-0-	-1022	-0-	305	1	239	2	Y	3	3 8	-0-	
						13187	3		3					
09	13440 X	12399	-0-	-1041	-0-	413	1	222	2	Y	1	1 8	-0-	
						11763	3		1					
10	13981 X	12787	-0-	-1194	-0-	262	1	219	2	Y	2	2 8	-0-	
						12304	3		2					
11	13530 X	13218	-0-	-312	-0-	229	1	194	2	Y	2	1 8	1	
						12793	3		2					
12	13981 X	12883	-0-	-1098	-0-	224	1	215	2	Y	4	2 1	2 8	1
						12440	3		4					
01	13733 X	12827	-0-	-906	-0-	257	1	205	2	Y	4	1 1	3 8	1
						12361	3		4					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	114	1	1076	2	Y	-0-	-0-
						36	4					
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	2	Y	-0-	-0-
						51	4					
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	120	1	1292	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	110	1	1042	2	Y	-0-	-0-
						45	4					
12	1271 N	405	-0-	-866	-0-	39	1	358	2	Y	-0-	-0-
						8	4					
01	1426 N	378	-0-	-1048	-0-	24	1	288	2	Y	-0-	-0-
						66	4					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)				62556 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
HAMMAN RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 095825	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 10256	PERF. 9261	-	9562				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 100126	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH 10413	PERF. 9635	-	9974				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	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				
08	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	132 1	103 2	Y	2	18 1	1 8		3
							5688 3	2 9						
09	5940	X	5460	-0-	-480	-0-	182 1	98 2	Y	-0-				3
							5180 3							
10	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	109 1	91 2	Y	34	17 8			20
							5095 3	37 9						
11	6120	X	5236	-0-	-884	-0-	91 1	77 2	Y	9	15 1	5 8		9
							5058 3	10 9						
12	6324	X	4811	-0-	-1513	-0-	83 1	80 2	Y	8	4 8			13
							4639 3	9 9						
*01	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	115 1	91 2	Y	21	32 1			2
							5522 3	23 9						

HAMMAN RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 104274	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9271	-	9721				
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	160 1	126 2	Y	71	1 8			148
							6927 3	78 9						
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	220 1	118 2	Y	39	108 1			79
							6259 3	43 9						
10	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	134 1	111 2	Y	121	16 8			184
							6261 3	133 9						
11	7200	X	6470	-0-	-730	-0-	112 1	95 2	Y	5	5 8			184
							6257 3	6 9						
12	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	119 1	114 2	Y	3	3 8			184
							6616 3	3 9						
01	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	135 1	108 2	Y	45	98 1	20 8		111
							6508 3	50 9						

HAMMAN RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 104651	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH 10246	PERF. 9341	-	9656				
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	70 1	55 2	N	-0-				-0-
							3040 3							
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	94 1	51 2	N	-0-				-0-
							2686 3							
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	39 1	32 2	N	-0-				-0-
							1817 3							
11	3060	X	1354	-0-	-1706	-0-	23 1	20 2	N	-0-				-0-
							1311 3							
12	3162	X	1736	-0-	-1426	-0-	30 1	29 2	N	1				1
							1676 3	1 9						
01	3162	X	2462	-0-	-700	-0-	49 1	39 2	N	-0-				1
							2374 3							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	12	1	9	2	Y	2	13	1	1	8	3
						503	3	2	9							
09	540 N	430	-0-	-110	-0-	14	1	8	2	Y	-0-					3
						408	3									
10	651 N	430	-0-	-221	-0-	8	1	7	2	Y	32	16	8			19
						380	3	35	9							
11	510 N	137	-0-	-373	-0-	2	1	2	2	Y	2	15	1	1	8	5
						131	3	2	9							
12	434 N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					5
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

08	8587 X	8446	-0-	-141	-0-	185	1	145	2	Y	105	129	1	3	8	16
						8000	3	116	9							
09	8040 X	7657	-0-	-383	-0-	250	1	135	2	Y	124	5	8			135
						7136	3	136	9							
10	8370 X	7606	-0-	-764	-0-	156	1	130	2	Y	18	135	1	2	8	16
						7300	3	20	9							
11	8160 X	7623	-0-	-537	-0-	132	1	112	2	Y	2	1	8			17
						7377	3	2	9							
12	8432 X	8074	-0-	-358	-0-	140	1	135	2	Y	9	6	1	2	8	18
						7789	3	10	9							
01	8432 X	7888	-0-	-544	-0-	158	1	126	2	Y	9	5	1	3	8	19
						7594	3	10	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394												
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	103	2	-0-
								5674	3	3	9	-0-
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	95	2	-0-
								5055	3	1	9	-0-
10	5580 X	5026	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	103	1	86	2	-0-
								4835	3	2	9	-0-
11	5730 X	5064	-0-	-666	-0-	-0-	-0-	88	1	74	2	1
								4900	3	2	9	-0-
12	5921 X	5062	-0-	-859	-0-	-0-	-0-	88	1	84	2	1
								4886	3	4	9	2 8
01	5921 X	4942	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	99	1	79	2	1
								4760	3	4	9	3 8
												1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 218552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9240 - 9760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	21	1	16	2	N	3	3	8			30
						904	3		3	9						
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					30
						677	3									
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	3	2	N	2	2	8			30
						141	3		2	9						
11	900 N	160	-0-	-740	-0-	3	1	2	2	N	1	1	8			30
						154	3		1	9						
12	744 N	89	-0-	-655	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
						86	3									
*01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					30

HAMMAN RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 219887		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9210 - 9630						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	15	3	N	8	7	8			22
						9	9									
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					22
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	7	1			24
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	7	1			24

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223264		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8311 - 9956						
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	18	2	Y	3	3	8			-0-
						979	3		3	9						
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
						883	3									
10	1023 N	900	-0-	-123	-0-	18	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
						865	3		2	9						
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	15	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
						855	3		1	9						
12	961 N	899	-0-	-62	-0-	16	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
						866	3		2	9						
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	16	1	13	2	Y	3	3	8			-0-
						786	3		3	9						

HAMMAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 223483		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9796 - 10030						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	1271 N	839	-0-	-432	-0-	17	1	13	2	Y	63	140	1	2	8	28
						740	3		69	9						
09	1560 N	524	-0-	-1036	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					28
						498	3									
10	1798 N	252	-0-	-1546	-0-	5	1	4	2	Y	2	2	8			28
						241	3		2	9						
11	810 N	685	-0-	-125	-0-	12	1	10	2	Y	1	1	8			28
						662	3		1	9						
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	2	2	8			28
						921	3		2	9						
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	Y	3	3	8			28
						864	3		3	9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2418 N	2255	-0-	-163	-0-	50	1	39	2	Y	3	20	1	3 8	-0-
						2163	3	3	9						
09	1980 N	1722	-0-	-258	-0-	57	1	31	2	Y	-0-				-0-
						1634	3								
10	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	49	1	41	2	Y	2	2	8		-0-
						2302	3	2	9						
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	Y	1	1	8		-0-
						2375	3	1	9						
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	43	2	Y	2	2	8		-0-
						2514	3	2	9						
*01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	51	1	40	2	Y	3	3	8		-0-
						2437	3	3	9						

HAMMAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	1426 X	956	-0-	-470	-0-	21	1	17	2	Y	2	2	8		23
						916	3	2	9						
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	Y	-0-				23
						2439	3								
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	Y	2	2	8		23
						1589	3	2	9						
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	Y	1	1	8		23
						954	3	1	9						
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	Y	4	1	1	2 8	24
						954	3	4	9						
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	3	3	8		24
						1069	3	3	9						

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784															
08	9517 X	8677	-0-	-840	-0-	192	1	150	2	Y	38	21	8		35
						8293	3	42	9						
09	8670 X	7617	-0-	-1053	-0-	253	1	136	2	Y	9	25	1		19
						7218	3	10	9						
10	8990 X	7276	-0-	-1714	-0-	148	1	123	2	Y	56	32	8		43
						6943	3	62	9						
11	8700 X	7441	-0-	-1259	-0-	129	1	109	2	Y	13	13	8		43
						7189	3	14	9						
12	8990 X	7502	-0-	-1488	-0-	130	1	125	2	Y	25	25	8		43
						7219	3	28	9						
01	8680 X	7080	-0-	-1600	-0-	141	1	112	2	Y	50	23	1	44 8	26
						6772	3	55	9						

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	101	1	79	2	Y	4	14	1	3	8	1
						4373	3	4	9							
09	4230 X	3735	-0-	-495	-0-	124	1	67	2	Y	-0-					1
						3544	3									
10	4464 X	2444	-0-	-2020	-0-	50	1	42	2	Y	2	2	8			1
						2350	3	2	9							
11	4410 X	3618	-0-	-792	-0-	63	1	53	2	Y	1	1	8			1
						3501	3	1	9							
12	4557 X	4475	-0-	-82	-0-	78	1	75	2	Y	3	2	8			2
						4319	3	3	9							
01	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	87	1	69	2	Y	3	3	8			2
						4158	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363										COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652										COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087										COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020						
08	1581 X	783	-0-	-798	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8			-0-
						751	3	1	9							
09	900 X	550	-0-	-350	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
						522	3									
10	930 X	575	-0-	-355	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
						553	3									
11	780 X	577	-0-	-203	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
						559	3									
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
						621	3									
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	1	1	8			-0-
						1245	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761										COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837															
08	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	144	1	2315	2	Y	-0-			8
09	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	109	1	1750	2	Y	3			11
							3	9							
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	100	1	1797	2	Y	10			21
							11	9							
11	2370	X	2323	-0-	-47	-0-	113	1	2201	2	Y	8	18	1	11
							9	9							
12	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	103	1	1754	2	Y	9			20
							10	9							
01	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	105	1	1801	2	Y	-0-	16	1	4

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444															
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	146	1	2350	2	Y	1			8
							1	9							
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	116	1	1871	2	Y	2			10
							2	9							
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	Y	15			25
							17	9							
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	9	21	1	13
							10	9							
12	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	122	1	2074	2	Y	11			24
							12	9							
01	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	141	1	2414	2	Y	-0-	19	1	5

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494															
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	Y	1			11
							1	9							
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	5			16
							6	9							
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	Y	36			52
							40	9							
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	20	44	1	28
							22	9							
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	25			53
							28	9							
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	65	1	1110	2	Y	-0-	42	1	11

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701															
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106875		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114390		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-				-0-	
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-				-0-	
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96	1	1726	2	Y	-0-				-0-	
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-				-0-	
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	Y	-0-				-0-	
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	93	1	1599	2	Y	-0-				-0-	
TIMBERWOLF E&P LLC		860582															
JOHNSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 102977		COMPL. DATE 10/24/1982		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980									
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014																	
JOHNSON, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 110751		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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									
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-	

MONTE CHRISTO (25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6171 - 6177			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

MONTE CHRISTO (27)				62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6775 - 7140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6346 - 6477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				WELL #:	3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	2024 - 2285		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (38-A)				WELL #:	46DF	RRCID ->	274474	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6913 - 7025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (38-B)				WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6183 - 6187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

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

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

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 2		Y	-0-			14
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			14
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118 2	2 9	Y	2			16
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084 2	4 9	Y	4			20
12	1085 N	375	-0-	-710	-0-	375 2		Y	-0-			20
01	1116 N	666	-0-	-450	-0-	663 2	3 9	Y	3			23

JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7382 - 7400		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 7433 - 7439		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON		WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7462 - 7553		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7506 - 7558		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST		RRCID -> 043246		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	3640	-0-	-700	-0-	81 1	63 2	N	-0-	55
09	4140 X	3297	-0-	-843	-0-	3496 3	59 2	N	-0-	55
10	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	110 1	64 2	N	-0-	55
11	4110 X	2977	-0-	-1133	-0-	3128 3	44 2	N	-0-	55
12	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	77 1	57 2	N	-0-	55
01	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3606 3	55 2	N	-0-	55
						52 1				
						2881 3				
						3279 3				
						69 1				
						3311 3				

HAMMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 111447		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	403 N	56	-0-	-347	-0-	1 1	1 2	Y	-0-	-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	54 3	1 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	2 1			-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	48 3			-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	20 3		Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 115846		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	173 1	135 2	7467 3	8 9	Y	7	1 8		13
09	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	199 1	107 2	5664 3	3 9	Y	3	9 1		7
10	7936 X	3753	-0-	-4183	-0-	76 1	64 2	3585 3	28 9	Y	25	16 8		16
11	7680 X	4163	-0-	-3517	-0-	72 1	61 2	4024 3	6 9	Y	5	5 8		16
12	7936 X	4855	-0-	-3081	-0-	84 1	81 2	4686 3	4 9	Y	4	4 8		16
01	7781 X	5800	-0-	-1981	-0-	116 1	92 2	5568 3	24 9	Y	22	8 1	21 8	9

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484														

08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	11 1	9 2	472 3	3 9	Y	3	3 8		-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	8 1	4 2	230 3	4 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	171	-0-	-697	-0-	3 1	3 2	163 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	480 N	94	-0-	-386	-0-	2 1	1 2	90 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	248 N	22	-0-	-226	-0-	20 3	2 9	20 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1 1	1 2	37 3	1 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900														

08	3286 X	2857	-0-	-429	-0-	63 1	50 2	2742 3	2 9	Y	2	14 1	1 8	3
09	2880 X	2267	-0-	-613	-0-	75 1	41 2	2151 3	4 2	Y	-0-			3
10	2976 X	1577	-0-	-1399	-0-	32 1	26 2	1484 3	35 9	Y	32	16 8		19
11	2880 X	1768	-0-	-1112	-0-	30 1	26 2	1701 3	11 9	Y	10	15 1	5 8	9
12	2356 N	2110	-0-	-246	-0-	37 1	35 2	2029 3	9 9	Y	8	4 8		13
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	42 1	33 2	2001 3	23 9	Y	21	32 1		2

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746														

08	2821 N	2685	-0-	-136	-0-	60 1	47 2	2576 3	2 9	Y	2	14 1	1 8	3
09	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	81 1	44 2	2307 3	1 9	Y	1	2 1		2
10	2759 N	2257	-0-	-502	-0-	46 1	38 2	2153 3	20 9	Y	18	16 8		4
11	2610 N	2172	-0-	-438	-0-	38 1	32 2	2096 3	6 9	Y	5	5 8		4
12	2511 N	2233	-0-	-278	-0-	39 1	37 2	2153 3	4 9	Y	4	4 8		4
01	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	44 1	35 2	2116 3	22 9	Y	20	2 1	20 8	2

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	5840 - 5898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7938 - 8457	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 8521	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8436 - 10030
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	1490	-0-	1490	78851	33 1	26 2	Y	2	17 1	1 8	3
						1429 3	2 9					
09	SWR 10	1273	-0-	1273	80124	42 1	23 2	Y	-0-			3
						1208 3						
10	SWR 10	1412	-0-	1412	81536	28 1	23 2	Y	52	33 8		22
						1304 3	57 9					
11	SWR 10	1343	-0-	1343	82879	23 1	19 2	Y	17	17 1	12 8	10
						1282 3	19 9					
12	SWR 10	1237	-0-	1237	84116	21 1	20 2	Y	29	25 8		14
						1164 3	32 9					
*01	SWR 10	1174	-0-	1174	85290	23 1	18 2	Y	23	35 1		2
						1108 3	25 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228858	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	8358 - 8410
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193										COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150	-	8202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-			
							59	3									
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-		-0-			
							90	3									
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-			
							89	3									
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-			
							111	3									
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-			
							116	3									
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-		-0-			
							114	3									
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300	-	8314
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		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
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-			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617										COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698	-	7722
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710																	
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		-0-			
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-		-0-			
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-		-0-			
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-		-0-			
12		589 N	138	-0-	-451	-0-	138	2			Y	-0-		-0-			
01		558 N	105	-0-	-453	-0-	105	2			Y	-0-		-0-			
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359										COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7688	-	7708
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018										COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810	-	7848
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-		3			
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-		3			
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-		3			
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-		3			
12		496 N	162	-0-	-334	-0-	162	2			Y	-0-		3			
01		496 N	95	-0-	-401	-0-	95	2			Y	-0-		3			

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7983 - 7993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TIMBERWOLF E&P LLC		860582		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 8734 - 8815
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-	
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10135	PERF. N/A		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.		30	-0-	-30	-30	30	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622		
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2	Y	-0-		-0-	
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2	Y	-0-		-0-	
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-		-0-	
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2	Y	-0-		-0-	
12	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	2	Y	-0-		-0-	
01	837	N	97	-0-	-740	-0-	97	2	Y	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO (46)										62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY										606617							
JOHNSON, F. I.										WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

JOHNSON, F. I.										WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

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	
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-			

JOHNSON, F. I.										WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)										62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701							
HAMMAN "A"										WELL #: 15		RRCID -> 117285		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			6			
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			6			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		2			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1		1			

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		//CONT.//		62556 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617													
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7506 - 7558							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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							
08		3379 X	3216	-0-	-163	-0-	3216	2			Y	-0-					29
09		3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			Y	-0-					29
10		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4434	2	4	9	Y	4					33
11		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4553	2	9	9	Y	8					41
12		3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1560	2	1	9	Y	1					42
01		4433 X	789	-0-	-3644	-0-	781	2	8	9	Y	7					49

JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8282 - 8340							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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							
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					1
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12		496 N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					1
01		496 N	107	-0-	-389	-0-	107	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8190 - 8273							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)			62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A			WELL #:	3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	17 1	24 2	Y	1	1 8		-0-
						1307 3	1 9					
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	11 1	15 2	Y	-0-			-0-
						793 3						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14 1	14 2	Y	1	1 8		-0-
						807 3	1 9					
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14 1	12 2	Y	1	1 8		-0-
						818 3	1 9					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18 1	15 2	Y	-0-			-0-
						891 3						
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	18 1	15 2	Y	2	2 8		-0-
						922 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROPER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	23 1	32 2	Y	2	2 8		26
						1744 3	2 9					
09	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	22 1	30 2	Y	-0-			26
						1599 3						
10	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	27 1	28 2	Y	2	2 8		26
						1588 3	2 9					
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	27 1	24 2	Y	-0-			26
						1567 3						
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	32 1	26 2	Y	1	1 8		26
						1526 3	1 9					
*01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	32 1	26 2	Y	3	3 8		26
						1589 3	3 9					
CLEMONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277
08	806 N	616	-0-	-190	-0-	8 1	11 2	Y	2	2 8		-0-
						595 3	2 9					
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	14 1	19 2	Y	-0-			-0-
						991 3						
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	11 1	12 2	Y	2	2 8		-0-
						671 3	2 9					
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14 1	12 2	Y	-0-			-0-
						808 3						
12	868 N	580	-0-	-288	-0-	12 1	10 2	Y	-0-			-0-
						558 3						
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	15 1	12 2	Y	3	3 8		-0-
						751 3	3 9					

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	14 1	20 2	Y	2	2 8		-0-
						1091 3	2 9					
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	13 1	18 2	Y	-0-			-0-
						947 3						
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	13 1	14 2	Y	1	1 8		-0-
						780 3	1 9					
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	12 1	11 2	Y	-0-			-0-
						706 3						
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	14 1	11 2	Y	-0-			-0-
						657 3						
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	12 1	10 2	Y	5	5 8		-0-
						596 3	6 9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810			
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	16 1	22 2	Y	1	1 8		12
						1216 3	1 9					
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	15 1	21 2	Y	-0-			12
						1099 3						
10	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	17 1	18 2	Y	2	2 8		12
						1022 3	2 9					
11	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	18 1	16 2	Y	-0-			12
						1039 3						
12	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	21 1	18 2	Y	1	1 8		12
						1015 3	1 9					
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	18 1	15 2	Y	2	2 8		12
						897 3	2 9					

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718			
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	2 1	2 2	N	-0-			-0-
						136 3						
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			-0-
						129 3						
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	2 1	2 2	N	-0-			-0-
						124 3						
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-			-0-
						190 3						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	1			1
						128 3	1 9					
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	1	1 8		1
						119 3	1 9					

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

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

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							792	3									
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
							723	3									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	13	1	14	2	N	2	2	8			-0-
							770	3									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							785	3									
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
							710	3									
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	11	1	9	2	N	3	3	8			-0-
							544	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	N	40	36	1	9	8	28
							2170	3									
09	2190	N	1418	-0-	-772	-0-	19	1	26	2	N	-0-					28
							1373	3									
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					28
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					28
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	5	5	8			26
							542	3									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					26
							501	3									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	N	4	4	8			26
							568	3									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	N	2	2	8			26
							597	3									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	36	1	8			61
							604	3									
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	11	1	9	2	N	10	10	8			61
							529	3									

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					1
12	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	2			Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		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	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8973 - 9034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8962 - 9081					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	1209 N	873	-0-	-336	-0-	11 1	15 2	Y	2	2 8	-0-
						845 3	2 9				
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	19 1	26 2	Y	-0-		-0-
						1360 3					
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	19 1	20 2	Y	2	2 8	-0-
						1119 3	2 9				
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	15 1	13 2	Y	-0-		-0-
						843 3					
12	1333 N	952	-0-	-381	-0-	19 1	16 2	Y	1	1 8	-0-
						916 3	1 9				
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	18 1	15 2	Y	6	6 8	-0-
						914 3	7 9				

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		2 1		2 2	N	-0-			16
							93 3							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		2 1		2 2	N	-0-			16
							140 3							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-		3 1		2 2	N	-0-			16
							131 3							
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		3 1		2 2	N	-0-			16
							131 3							

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		8 1		12 2	N	69	172 1	1 8	24
							644 3		76 9					
09	660 N	601	-0-	-59	-0-		8 1		11 2	N	-0-			24
							582 3							
10	713 N	528	-0-	-185	-0-		9 1		9 2	N	2	2 8		24
							508 3		2 9					
11	720 N	527	-0-	-193	-0-		9 1		8 2	N	-0-			24
							510 3							
12	620 N	505	-0-	-115	-0-		10 1		8 2	N	-0-			24
							487 3							
01	527 N	506	-0-	-21	-0-		10 1		8 2	N	2	2 8		24
							486 3		2 9					

 ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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

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

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

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

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
HAMMAN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8814 - 8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	4433 X	3406	-0-	-1027	-0-	75 1	59 2	Y	22	35 1	4 8	9
						3248 3	24 9					
09	4050 X	2997	-0-	-1053	-0-	99 1	53 2	Y	20	11 1		18
						2823 3	22 9					
10	3906 X	2751	-0-	-1155	-0-	56 1	47 2	Y	30	36 1	3 8	9
						2615 3	33 9					
11	3540 X	2612	-0-	-928	-0-	45 1	38 2	Y	20	1 8		28
						2507 3	22 9					
12	3658 X	3137	-0-	-521	-0-	54 1	52 2	Y	37	34 1		31
						2990 3	41 9					
01	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	58 1	46 2	Y	29	38 1	3 8	19
						2806 3	32 9					

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 - 9540
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-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 - 9732
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	42 1	33 2	N	9	9 8		-0-
						1805 3	10 9					
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	67 1	36 2	N	-0-			-0-
						1920 3						
10	1178 N	818	-0-	-360	-0-	17 1	14 2	N	1	1 8		-0-
						786 3	1 9					
11	3000 N	5474	-0-	2474	2474	95 1	80 2	N	4	4 8		-0-
						5295 3	4 9					
12	3100 N	3307	-0-	207	2681	57 1	55 2	N	2	2 8		-0-
						3193 3	2 9					
*01	3100 N	1631	-0-	-1469	1212	32 1	26 2	N	16	16 8		-0-
						1555 3	18 9					

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	248 X	154	-0-	-94	-0-	3	1	2	2	N	15	39	1	5	8	10
09	240 X	152	-0-	-88	-0-	132	3	17	9	N	-0-					10
10	279 X	193	-0-	-86	-0-	5	1	3	2	N	-0-					10
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	144	3	4	1	N	2	2	8			10
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					10
*01	186 N	177	-0-	-9	-0-	247	3	2	9	N	-0-					10
						3	1	3	2	N	-0-					10
						161	3	4	1	N	1	1	8			10
						169	3	1	9							

 STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

08	20150 X	11558	-0-	-8592	-0-	256	1	201	2	Y	41	76	1	2	8	20
09	16410 X	9845	-0-	-6565	-0-	11056	3	45	9	Y	43	24	1			39
10	15128 X	9110	-0-	-6018	-0-	326	1	175	2	Y	59	78	1			20
11	12960 X	8633	-0-	-4327	-0-	9297	3	47	9	Y	43	3	8			60
12	11501 X	8323	-0-	-3178	-0-	186	1	155	2	Y	78	73	1			65
*01	11501 X	7928	-0-	-3573	-0-	8704	3	65	9	Y	61	80	1	6	8	40
						149	1	126	2	Y						
						8311	3	47	9							
						143	1	137	2	Y						
						7957	3	86	9							
						158	1	125	2	Y						
						7578	3	67	9							

 STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

08	26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	30	59	1			15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	19	1			30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	60	1			15
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	127	1	107	2	Y	34	3	8			46
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	7087	3	37	9		62	57	1			51
*01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	120	1	115	2	Y	47	63	1	3	8	32
						6655	3	68	9							
						123	1	98	2	Y						
						5917	3	52	9							

 MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

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-

OIL AND GAS DIVISION

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

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4650 X	2566	-0-	-2084	-0-	2335	3	231	9	N	210	119	1		147
09	4500 X	3333	-0-	-1167	-0-	708	1	2437	3	N	171	246	1		72
						188	9								
10	4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	2452	3	248	9	N	225	247	1		50
11	3930 X	3780	-0-	-150	-0-	676	1	2922	3	N	165	126	1		89
						182	9								
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	707	1	3767	3	N	167	125	1		131
						184	9								
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				131

BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619							
08	4278 X	2519	-0-	-1759	-0-	2519	3			N	-0-				-0-
09	4140 X	2531	-0-	-1609	-0-	569	1	1962	3	N	-0-				-0-
10	3689 X	2298	-0-	-1391	-0-	2298	3			N	-0-				-0-
11	3570 X	3331	-0-	-239	-0-	626	1	2705	3	N	-0-				-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	601	1	3197	3	N	-0-				-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552							
08	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1092	3	123	9	N	112	64	1		78
09	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	273	1	945	3	N	88	128	1		38
						97	9								
10	1643 N	1021	-0-	-622	-0-	893	3	128	9	N	116	127	1		27
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1076	3	N	85	65	1		47
						94	9								
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	242	1	1285	3	N	86	64	1		69
						95	9								
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				69

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CRISTO, E. (16,900)				62557	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
HAMMAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF. 13754 - 17014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		3496 R	3496	-0-	-0-			78 1	61 2	N	2	2 8		31
								3355 3	2 9					
09		3300 #	3196	-0-	-104			105 1	57 2	N	24	24 8		31
								3008 3	26 9					
10		3751 #	3384	-0-	-367			69 1	58 2	N	2	2 8		31
								3255 3	2 9					
11		3630 #	3512	-0-	-118			61 1	51 2	N	4	1 8		34
								3396 3	4 9					
12		3751 #	3600	-0-	-151			62 1	60 2	N	31	25 1		40
								3444 3	34 9					
01		3503 #	3255	-0-	-248			65 1	51 2	N	26	24 1	1 8	41
								3110 3	29 9					

MONTE CRISTO, 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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO, 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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MONTE CRISTO, NORTH (F-14-A)				62558	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
TURNER, EVELYN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	083479	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11638	PERF. 8925 - 8967		
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CRISTO, 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		
08	1426	N	1359	-0-	-67			1359 2		Y	-0-			21
09	1200	N	220	-0-	-980					Y	-0-			21
10	1240	N	137	-0-	-1103			137 2		Y	-0-			21
11	1200	N	87	-0-	-1113			87 2		Y	-0-			21
12	217	N	181	-0-	-36			181 2		Y	-0-			21
01	124	N	NO RPT	-0-	-124					Y	NO RPT			21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333 PERF. 8820 - 8840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9360 - 9380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3148 X	3148	-0-	-0-	480	1	2650	2	N	16
						18	9				168
09		5108 X	5108	-0-	-0-	600	1	4466	2	N	38
						42	9				206
10		4952 X	4952	-0-	-0-	620	1	4285	2	N	43
						47	9				249
11		3731 X	3731	-0-	-0-	440	1	3263	2	N	25
						28	9				274
12		3700 X	3700	-0-	-0-	440	1	3234	2	N	24
						26	9				298
*01		4675 X	4675	-0-	-0-	620	1	4038	2	N	15
						17	9				313

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MORRIS		723592									
		WELL #:		RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822 PERF. 10 - 10950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004											

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	18300 PERF.11982 - 12278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
STALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 18240		PERF.14290 - 14624				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194245		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14270 - 17580			
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
09	626	X	626	-0-	-0-	-0-	21 1	11 2	Y	4			4
							590 3	4 9					
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	Y	11	10 1	2 8	3
							1472 3	12 9					
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	36 1	30 2	Y	7	1 8		9
							2010 3	8 9					
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	22 1	21 2	Y	12	11 1	1 8	9
							1236 3	13 9					
01	1116	N	917	-0-	-199	-0-	18 1	15 2	Y	7	10 1	1 8	5
							876 3	8 9					

STALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 276192		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 18315		PERF.14406 - 14432			
08	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	21 1	17 2	Y	-0-			-0-
							919 3						
09	1740	X	943	-0-	-797	-0-	31 1	17 2	Y	-0-			-0-
							895 3						
10	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	13 1	11 2	Y	-0-			-0-
							628 3						
11	1320	X	546	-0-	-774	-0-	9 1	8 2	Y	-0-			-0-
							529 3						
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	12 1	12 2	Y	-0-			-0-
							680 3						
*01	651	N	495	-0-	-156	-0-	10 1	8 2	Y	-0-			-0-
							477 3						

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 18560		PERF.14254 - 14264			
08	0	W	13286	-0-	13286	82898	290 1	227 2	N	213	315 1	12 8	99
							12535 3	234 9					
09	94144	X	11246	-0-	-82898	-0-	366 1	197 2	N	237	256 1		80
							10422 3	261 9					
10	15345	X	10135	-0-	-5210	-0-	204 1	170 2	N	168	166 1		82
							9576 3	185 9					
11	12870	X	10341	-0-	-2529	-0-	176 1	148 2	N	205	6 8		281
							9791 3	226 9					
12	13299	X	9722	-0-	-3577	-0-	166 1	159 2	N	152	347 1		86
							9230 3	167 9					
*01	13299	X	9081	-0-	-4218	-0-	177 1	141 2	N	252	172 1	7 8	159
							8486 3	277 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)		62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188964		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF.13231 - 13360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)		62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188960		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300		PERF.11985 - 17872		
08	4061 X	3705	-0-	-356	-0-	82 1	64 2	N	8	8	8	44
						3550 3	9 9					
09	4530 X	3496	-0-	-1034	-0-	116 1	63 2	N	-0-			44
						3317 3						
10	4681 X	3345	-0-	-1336	-0-	68 1	57 2	N	9	9	8	44
						3210 3	10 9					
11	4530 X	3450	-0-	-1080	-0-	60 1	50 2	N	16	3	8	57
						3322 3	18 9					
12	3813 X	2297	-0-	-1516	-0-	40 1	38 2	N	2	2	8	57
						2217 3	2 9					
*01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	77 1	61 2	N	29	24	8	62
						3703 3	32 9					

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191288		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13634		
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	16	5 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	17	1 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	386	-0-	386	403	7 1	6 2	N	1	1	8	-0-
						372 3	1 9					
01	14B2 EXT	97	-0-	97	500	2 1	2 2	N	1	1	8	-0-
						92 3	1 9					

JOHNSON, F.I.		WELL #: 9		RRCID -> 276881		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 15850		PERF.13549 - 13570		
08	6463 X	1179	-0-	-5284	-0-	26 1	20 2	N	6	6	8	39
						1126 3	7 9					
09	1890 X	911	-0-	-979	-0-	30 1	16 2	N	-0-			39
						865 3						
10	1953 X	754	-0-	-1199	-0-	15 1	13 2	N	-0-			39
						726 3						
11	1740 X	543	-0-	-1197	-0-	9 1	8 2	N	2	2	8	39
						524 3	2 9					
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	7 1	7 2	N	2	2	8	39
						381 3	2 9					
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8 1	7 2	N	2	2	8	39
						394 3	2 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 1		RRCID -> 178976		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 19250		PERF.13838 - 15467	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-		-0-		
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	135 3	2 2	N	-0-		-0-		
10	93 X	74	-0-	-19	-0-	4 1	1 2	N	-0-		-0-		
11	150 X	79	-0-	-71	-0-	117 3	1 2	N	-0-		-0-		
12	155 X	37	-0-	-118	-0-	2 1	1 2	N	-0-		-0-		
*01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	71 3	3 2	N	-0-		-0-		
						1 1							
						77 3							
						1 1							
						35 3							
						3 1							
						153 3							

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185362		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021		PERF.14148 - 14244	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	837 N	121	-0-	-716	-0-	3 1	2 2	Y	3	7 1	1
09	810 N	79	-0-	-731	-0-	113 3	3 9	Y	-0-		1
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-		1
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	75 3	2 2	Y	-0-		1
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	1 2	Y	8		9
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	90 3	9 9	Y	18	17 1	10
						42 3	20 9	Y	40	38 1	12
						22 3	44 9	Y			
						12 3					

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190773		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13980 - 14070	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191290		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 18400		PERF.14583 - 14710	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

 HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

08		589 X	53	-0-	-536	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							51	3									
09		570 X	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					30
10		465 X	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					30
11		450 X	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					30
12		465 X	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					30
*01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					30
							80	3									

 JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	94	1			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

 HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	-0-					-0-
							2118	3									
09		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	36	2	N	-0-					-0-
							1912	3									
10		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	32	16	8			16
							2016	3									
11		2130 X	1464	-0-	-666	-0-	25	1	21	2	N	8	12	1	4	8	8
							1409	3									
12		2201 X	1062	-0-	-1139	-0-	18	1	18	2	N	8	4	8			12
							1017	3									
*01		2201 X	1848	-0-	-353	-0-	37	1	29	2	N	20	31	1			1
							1760	3	22	9							

 HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)			62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
HOUTS			WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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-
HAMMAN RANCH			WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
COOK-CLEMONS GU			WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*12	93 X	93	-0-	-0-	-0-			2 1	2 2	N	-0-			50
								89 3						
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49			1 1	1 2	N	-0-			50
								47 3						

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

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

08	1767 N	1354	-0-	-413	-0-	30 1	24 2	Y	2	2 8				15
						1298 3	2 9							
09	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	51 1	27 2	Y	-0-					15
						1455 3								
10	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	28 1	23 2	Y	3	3 8				15
						1297 3	3 9							
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	23 1	19 2	Y	1	1 8				15
						1272 3	1 9							
12	1581 N	1136	-0-	-445	-0-	20 1	19 2	Y	-0-					15
						1097 3								
*01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31 1	25 2	Y	6	6 8				15
						1492 3	7 9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	42	-0-	42	42	1 1	1 2	N	-0-					-0-
						40 3								

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	PERF.14594 - 15128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		27 X	-27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	PERF.15205 - 15868	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	PERF.15130 - 15348	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	PERF.14230 - 14703	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	PERF.12278 - 12468	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	PERF.15644 - 15750	
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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	17 1	13 2	Y	-0-			-0-
							728 3						
09		720 N	645	-0-	-75	-0-	21 1	12 2	Y	-0-			-0-
							612 3						
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	11 1	9 2	Y	-0-			-0-
							503 3						
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	10 1	8 2	Y	-0-			-0-
							533 3						
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	10 1	9 2	Y	-0-			-0-
							534 3						
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	11 1	9 2	Y	-0-			-0-
							548 3						

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	25 2	Y	3	3 8		91
							1353 3	3 9					
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	-0-	48 1	26 2	Y	-0-			91
							1359 3						
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	-0-	26 1	22 2	Y	-0-			91
							1229 3						
11	1380 N	1155	-0-	-225	-0-	-0-	20 1	17 2	Y	1	1 8		91
							1117 3	1 9					
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	-0-	20 1	19 2	Y	2	2 8		91
							1110 3	2 9					
*01	1271 N	994	-0-	-277	-0-	-0-	20 1	16 2	Y	2	2 8		91
							956 3	2 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																		
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																		
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 UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468																		
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	65	2	N	28	8	8			45
								3592	3	31	9							
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	64	2	N	-0-					45
								3406	3									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	67	2	N	117	7	8			155
								3750	3	129	9							
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	56	2	N	69	186	1	3	8	35
								3703	3	76	9							
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	96	2	N	10	1	8			44
								5582	3	11	9							
*01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	81	2	N	76	10	8			110
								4921	3	84	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A																		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632																		
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	98	2	N	3	17	1	3	8	23
								5399	3	3	9							
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	89	2	N	-0-					23
								4714	3									
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	70	2	N	2	2	8			23
								3933	3	2	9							
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	62	2	N	1	1	8			23
								4081	3	1	9							
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	59	2	N	2	2	8			23
								3387	3	2	9							
*01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	73	2	N	3	3	8			23
								4424	3	3	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		4278 X	1424	-0-	-2854	-0-		174 1	22 2	N	17	17
								1209 3	19 9			
09		3750 X	1256	-0-	-2494	-0-		172 1	20 2	N	-0-	17
								1064 3				
10		3627 X	3438	-0-	-189	-0-		71 1	59 2	N	2	2 8
								3306 3	2 9			17
11		3480 X	3259	-0-	-221	-0-		57 1	48 2	N	1	1 8
								3153 3	1 9			17
12		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		56 1	54 2	N	2	2 8
								3127 3	2 9			17
01		3441 X	3077	-0-	-364	-0-		62 1	49 2	N	3	3 8
								2963 3	3 9			17

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC 129692												
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08		4991 X	4964	-0-	-27	-0-		108 1	85 2	N	96	94 1
								4665 3	106 9			2 8
09		4470 X	4358	-0-	-112	-0-		145 1	78 2	N	-0-	41
								4135 3				
10		4836 X	4361	-0-	-475	-0-		89 1	74 2	N	16	16 8
								4180 3	18 9			41
11		4800 X	4469	-0-	-331	-0-		77 1	65 2	N	13	5 8
								4313 3	14 9			49
12		4960 X	4545	-0-	-415	-0-		79 1	76 2	N	4	4 8
								4386 3	4 9			49
01		4960 X	4493	-0-	-467	-0-		90 1	71 2	N	21	21 8
								4309 3	23 9			49

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254														
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 1		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014														

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	4123 X	66	-0-	-4057	-0-	1 1 60 3	1 2 4 9	Y	4	7 1	2			
09	3990 X	381	-0-	-3609	-0-	12 1 356 3	7 2 6 9	Y	5	5 1	2			
10	1922 X	410	-0-	-1512	-0-	8 1 386 3	7 2 9 9	Y	8	4 1	4 8	2		
11	180 X	84	-0-	-96	-0-	1 1 80 3	1 2 2 9	Y	2			4		
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	4 1	-0-			
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-			
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877														
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-			
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	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														
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-			

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																		
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002															TOTAL DEPTH 16480		PERF.15448 - 15628	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002															TOTAL DEPTH 16349		PERF.14566 - 16325	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002															TOTAL DEPTH 18898		PERF.17112 - 17474	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	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	
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	149	1	117	2	N	142	179	1	8	8	28	
							6426	3	156	9								
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	197	1	106	2	N	69					97	
							5628	3	76	9								
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	114	1	95	2	N	148	178	1	7	8	60	
							5367	3	163	9								
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	88	1	74	2	N	91	2	8			149	
							4890	3	100	9								
12	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	92	1	88	2	N	94	177	1	1	8	65	
							5117	3	103	9								
01	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	104	1	83	2	N	121	11	8			175	
							4986	3	133	9								

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002															TOTAL DEPTH 18655		PERF.16828 - 18593	
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-	

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002															TOTAL DEPTH 17750		PERF.16788 - 17580	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
01	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	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692											
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178
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	170	-0-	170	170	3 1	Y	-0-	3 2		-0-
						164 3					
01	14B2 EXT	95	-0-	95	265	2 1	Y	-0-	2 2		-0-
						91 3					

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	17100	PERF.16732 - 16786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5177 X	4758	-0-	-419	-0-	105	1	83	2	N	9	9	8			-0-
						4560	3	10	9							
09	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	143	1	77	2	N	-0-					-0-
						4072	3									
10	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	88	1	73	2	N	7	7	8			-0-
						4114	3	8	9							
11	4620 X	4291	-0-	-329	-0-	74	1	63	2	N	1	1	8			-0-
						4153	3	1	9							
12	4774 X	4439	-0-	-335	-0-	77	1	74	2	N	1	1	8			-0-
						4287	3	1	9							
01	4743 X	4383	-0-	-360	-0-	88	1	70	2	N	10	10	8			-0-
						4214	3	11	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	19088	PERF.16330 - 17396				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005										TOTAL DEPTH	18037	PERF.16634 - 17706				
08	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	648	1	509	2	N	7	7	8			39
						28027	3	8	9							
09	25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	857	1	461	2	N	-0-					39
						24435	3									
10	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	523	1	436	2	N	-0-					39
						24515	3									
11	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	465	1	393	2	N	11	11	8			39
						25926	3	12	9							
12	27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	472	1	453	2	N	5					44
						26229	3	6	9							
*01	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	525	1	417	2	N	9	9	8			44
						25214	3	10	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC 129692																
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060 - 18904				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227 - 18772				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)			62561 494		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
JOHNSON, FLORA I			WELL #: 2		RRCID -> 072613			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	142 1	18 2	Y	-0-			-0-
							989 3						
09		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	151 1	18 2	Y	-0-			-0-
							936 3						
10		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	151 1	16 2	Y	-0-			-0-
							911 3						
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	139 1	15 2	Y	-0-			-0-
							1009 3						
12		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	143 1	16 2	Y	-0-			-0-
							925 3						
*01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	148 1	17 2	Y	1	1 8		-0-
							1000 3	1 9					

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 1		RRCID -> 075134			COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 3		RRCID -> 106046			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265		
08		8246 X	5826	-0-	-2420	-0-	720 1	91 2	Y	3	3 8		21
							5012 3	3 9					
09		7980 X	5617	-0-	-2363	-0-	770 1	90 2	Y	-0-			21
							4757 3						
10		8246 X	4706	-0-	-3540	-0-	658 1	71 2	Y	4	4 8		21
							3973 3	4 9					
11		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	696 1	77 2	Y	1	1 8		21
							5065 3	1 9					
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	701 1	78 2	Y	3	3 8		21
							4547 3	3 9					
*01		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	759 1	85 2	Y	7	7 8		21
							5132 3	8 9					

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 4		RRCID -> 109248			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337		
08	14B2	EXT	30	-0-	30	30	4 1	26 3	Y	-0-			-0-
09		64 X	34	-0-	-30	-0-	5 1	1 2	Y	-0-			-0-
							28 3						
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	19	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 5		RRCID -> 112017			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612		
08		713 N	709	-0-	-4	-0-	88 1	11 2	Y	-0-			16
							610 3						
09		690 N	590	-0-	-100	-0-	81 1	9 2	Y	-0-			16
							500 3						
10		775 N	571	-0-	-204	-0-	80 1	9 2	Y	-0-			16
							482 3						
11		690 N	661	-0-	-29	-0-	79 1	9 2	Y	-0-			16
							573 3						
12		620 N	566	-0-	-54	-0-	75 1	8 2	Y	-0-			16
							483 3						
01		558 N	544	-0-	-14	-0-	69 1	8 2	Y	-0-			16
							467 3						

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3751 X	2855	-0-	-896	-0-	353 1	45 2	2456 3	1 9	Y	1	1 8		13
09	3780 X	2170	-0-	-1610	-0-	297 1	35 2	1838 3	1 9	Y	-0-			13
10	3906 X	1751	-0-	-2155	-0-	245 1	26 2	1479 3	1 9	Y	1	1 8		13
11	3780 X	2376	-0-	-1404	-0-	283 1	31 2	2061 3	1 9	Y	1	1 8		13
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	277 1	31 2	1798 3	1 9	Y	-0-			13
01	1984 X	1978	-0-	-6	-0-	251 1	28 2	1699 3	1 9	Y	-0-			13

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509														
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	2 2	107 3	1 9	Y	-0-			17
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	72 3	1 9	Y	-0-			17
10	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	427 1	46 2	2581 3	25 9	Y	23	23 8		17
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	228 1	25 2	1658 3	10 9	Y	9	9 8		17
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	210 1	23 2	1361 3	14 9	Y	13	13 8		17
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	216 1	24 2	1459 3	32 9	Y	29	29 8		17

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	96 1	12 2	671 3	1 9	Y	-0-			-0-
09	1020 N	635	-0-	-385	-0-	87 1	10 2	538 3	1 9	Y	-0-			-0-
10	930 N	557	-0-	-373	-0-	78 1	8 2	471 3	1 9	Y	-0-			-0-
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	81 1	9 2	588 3	1 9	Y	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	79 1	9 2	510 3	1 9	Y	-0-			-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	69 1	8 2	469 3	1 9	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292														
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	2 2	91 3	1 9	Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16 1	2 2	97 3	1 9	Y	-0-			-0-
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	7 1	1 2	40 3	1 9	Y	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	8 1	1 2	55 3	1 9	Y	-0-			-0-
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	5 1	1 2	35 3	1 9	Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	1 2	48 3	1 9	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692											
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	42 1	5 2	Y	-0-		-0-
						290 3					
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34 1	4 2	Y	-0-		-0-
						208 3					
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44 1	5 2	Y	-0-		-0-
						264 3					
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	34 1	4 2	Y	1	1 8	-0-
						249 3	1 9				
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	33 1	4 2	Y	-0-		-0-
						216 3					
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	32 1	4 2	Y	-0-		-0-
						214 3					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817											
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	Y	-0-		-0-
						42 3					
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	Y	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853											
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292											
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	174 1	22 2	Y	18		18
						1209 3	20 9				
09	1620 N	1256	-0-	-364	-0-	172 1	20 2	Y	-0-		18
						1064 3					
10	1643 N	1203	-0-	-440	-0-	168 1	18 2	Y	2	2 8	18
						1015 3	2 9				
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	154 1	17 2	Y	-0-		18
						1123 3					
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	159 1	18 2	Y	1	1 8	18
						1030 3	1 9				
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	157 1	18 2	Y	-0-		18
						1059 3					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696											
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-			-0-
						369	3							
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	7	2	Y	-0-			-0-
						366	3							
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-			-0-
						168	3							
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-			-0-
						271	3							
12	434 N	147	-0-	-287	-0-	19	1	2	2	Y	-0-			-0-
						126	3							
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-			-0-
						298	3							

 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	-0-			-0-
						200	3							
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-			-0-
						115	3							
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	12	1	1	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	23	1	2	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	15	1	2	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-			-0-
						99	3							

 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	172	1	22	2	Y	-0-			-0-
						1195	3							
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	179	1	21	2	Y	-0-			-0-
						1105	3							
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	Y	2	2 8		-0-
						1084	3	2	9					
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	167	1	18	2	Y	-0-			-0-
						1217	3							
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	168	1	19	2	Y	2	2 8		-0-
						1086	3	2	9					
*01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	166	1	19	2	Y	3	3 8		-0-
						1121	3	3	9					

 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-			-0-
						124	3							
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-			-0-
						347	3							
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
						92	3									
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
						104	3									
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
						170	3									
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					-0-
						203	3									
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
						29	3									
01	186 N	43	-0-	-143	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
						37	3									

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	5	5	8			8
						829	3	6	9							
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	18	2	N	-0-					8
						937	3									
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	-0-					8
						910	3									
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	15	2	N	1	1	8			8
						1016	3	1	9							
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	16	2	N	2	2	8			8
						936	3	2	9							
*01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	111	1	12	2	N	-0-					8
						750	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
						31	3									
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)//CONT.// 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 X	124	-0-	-682	-0-	15 1	2 2	N	-0-			17
						107 3						
09	780 X	154	-0-	-626	-0-	21 1	2 2	N	-0-			17
						131 3						
10	806 X	63	-0-	-743	-0-	9 1	1 2	N	-0-			17
						53 3						
11	330 X	62	-0-	-268	-0-	7 1	1 2	N	-0-			17
						54 3						
12	279 X	136	-0-	-143	-0-	18 1	2 2	N	-0-			17
						116 3						
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	12 1	1 2	N	-0-			17
						78 3						

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 BELLEWA OPERATING CO., L. C. 063857
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	465 N	-0-	-0-	-465	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	11			37
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1852	2	Y	6			43
10	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	127	1	1564	2	Y	6			49
11	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	100	1	1622	2	Y	15	51	1	13
12	2046 N	1489	-0-	-557	-0-	85	1	1394	2	Y	9	12	1	10
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	37	1	1615	2	Y	12			22

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672					
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	191	1	2825	2	Y	56			130
09	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	169	1	2385	2	Y	49	81	1	98
10	3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	141	1	1740	2	Y	22	72	1	48
11	2970 X	1716	-0-	-1254	-0-	99	1	1596	2	Y	19			67
12	3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	82	1	1339	2	Y	16	46	1	37
01	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	66	1	2868	2	Y	35			72

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601					
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	244	1	3602	2	Y	59			152
09	4320 X	3555	-0-	-765	-0-	232	1	3262	2	Y	55	98	1	109
10	4464 X	2951	-0-	-1513	-0-	219	1	2699	2	Y	30	83	1	56
11	4320 X	2913	-0-	-1407	-0-	166	1	2716	2	Y	28			84
12	3906 X	2310	-0-	-1596	-0-	132	1	2154	2	Y	22	60	1	46
*01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	2	Y	41			87

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				
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		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	96	1	3666	2	Y	46	32	19
							51	9						
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	99	1	3626	2	Y	29	40	8
							32	9						
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	99	1	2938	2	Y	22	22	8
							24	9						
11		3690 X	2744	-0-	-946	-0-	21	1	2701	2	Y	20	17	11
							22	9						
12		3875 X	2273	-0-	-1602	-0-	114	1	2139	2	Y	18	21	8
							20	9						
01		3875 X	1717	-0-	-2158	-0-	92	1	1608	2	Y	15	15	8
							17	9						

BRUNI SUMMERS			WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539				
08		8649 X	7236	-0-	-1413	-0-	497	1	6725	2	Y	13		127
							14	9						
09		7530 X	6769	-0-	-761	-0-	390	1	6371	2	Y	7		134
							8	9						
10		7781 X	6079	-0-	-1702	-0-	404	1	5665	2	Y	9		143
							10	9						
11		7530 X	5526	-0-	-2004	-0-	209	1	5293	2	Y	22	130	35
							24	9						
12		7223 X	6631	-0-	-592	-0-	342	1	6269	2	Y	18	28	25
							20	9						
01		7223 X	6233	-0-	-990	-0-	142	1	6069	2	Y	20		45
							22	9						

SUMMERS, BRUNI TR. 7			WELL #: 17		RRCID -> 202839		COMPL. DATE 12/17/2015			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932				
08		527 X	262	-0-	-265	-0-	18	1	244	2	N	-0-		-0-
09		930 X	246	-0-	-684	-0-	17	1	229	2	N	-0-		-0-
10		961 X	184	-0-	-777	-0-	14	1	170	2	N	-0-		-0-
11		930 X	85	-0-	-845	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL 'B'`			WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226				
08		8587 X	7925	-0-	-662	-0-	199	1	7609	2	Y	106	85	49
							117	9						
09		8310 X	7227	-0-	-1083	-0-	189	1	6964	2	Y	67	95	21
							74	9						
10		7595 X	6165	-0-	-1430	-0-	198	1	5910	2	Y	52	54	19
							57	9						
11		7680 X	3920	-0-	-3760	-0-	30	1	3856	2	Y	31	28	22
							34	9						
12		7936 X	5627	-0-	-2309	-0-	282	1	5286	2	Y	54	52	24
							59	9						
01		7936 X	5794	-0-	-2142	-0-	311	1	5419	2	Y	58	52	30
							64	9						

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	277360	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8470 - 8518	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	26040 X	1121	-0-	-24919	-0-	28 1	1070 2	Y		21	17 1		10
						23 9							
09	1770 X	952	-0-	-818	-0-	25 1	914 2	Y		12	18 1		4
						13 9							
10	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	26 1	784 2	Y		6	7 1		3
						7 9							
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	16 1	2055 2	Y		16	12 1		7
						18 9							
12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	74 1	1391 2	Y		13	14 1		6
						14 9							
01	1116 X	1003	-0-	-113	-0-	54 1	939 2	Y		9	10 1		5
						10 9							

MUERTO CREEK (7180)				63631 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION				119905									
HUNTER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	107785	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7181 - 7188	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N		-0-			72
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	365 2	6 9	N		5			77
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	293 2	4 9	N		4			81
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N		-0-			81
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N		-0-			81
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	260 2	3 9	N		3			84

MUIL, SOUTH (3450)				63863 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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)				63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 12206	
08	3162 X	237	-0-	-2925	-0-	25 1	212 2	N		-0-			-0-
09	3120 X	355	-0-	-2765	-0-	36 1	319 2	N		-0-			-0-
10	3224 X	412	-0-	-2812	-0-	50 1	362 2	N		-0-			-0-
11	3120 X	356	-0-	-2764	-0-	40 1	316 2	N		-0-			-0-
12	1736 X	485	-0-	-1251	-0-	73 1	412 2	N		-0-			-0-
*01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	71 1	450 2	N		-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	12196 - 12217	
08	9362 X	9200	-0-	-162	-0-	955 1	8245 2	Y		-0-			-0-
09	9060 X	8838	-0-	-222	-0-	898 1	7940 2	Y		-0-			-0-
10	9114 X	8850	-0-	-264	-0-	1073 1	7777 2	Y		-0-			-0-
11	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	1012 1	7918 2	Y		-0-			-0-
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	1370 1	7745 2	Y		-0-			-0-
*01	9114 X	8645	-0-	-469	-0-	1180 1	7465 2	Y		-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230 - 13238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		465 X	238	-0-	-227	-0-	25 1	213 2	N	-0-	-0-
09		450 X	370	-0-	-80	-0-	38 1	332 2	N	-0-	-0-
10		465 X	302	-0-	-163	-0-	37 1	265 2	N	-0-	-0-
11		338 X	338	-0-	-0-	-0-	38 1	300 2	N	-0-	-0-
12		381 X	381	-0-	-0-	-0-	57 1	324 2	N	-0-	-0-
*01		489 X	489	-0-	-0-	-0-	67 1	422 2	N	-0-	-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692							
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	226806	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722 - 11730
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	8 8	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	308 1	2276 2	N	-0-		-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	345 1	2230 2	N	-0-		-0-
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	397 1	2411 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	381 1	2247 2	N	-0-		-0-
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	398 1	2077 2	N	12	12 8	-0-
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	13 9	1832 2	N	-0-		-0-
						389 1					

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.14106 - 14118
08	279 N	98	-0-	-181	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	72	-0-	-168	-0-	10 1	62 2	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25 1	155 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	2 1	9 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAYNES 'A'		WELL #:		12	RRCID ->	243541	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14624 - 14670	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015 - W/O TO 04-278558												
HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14182 - 14784	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14370 - 14386	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	255 1	2567 2	N	-0-	-0-	
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503 2		N	-0-	-0-	
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2383 3		N	-0-	-0-	
11	2460	X	2318	-0-	-142	-0-	2318 3		N	-0-	-0-	
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	2393 3		N	-0-	-0-	
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982	
GARZA, L.				253162								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	172 1	2064 2	Y	-0-	7	
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	177 1	1992 2	Y	-0-	7	
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	215 1	2057 2	Y	-0-	7	
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	189 1	1986 2	Y	-0-	7	
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	221 1	2030 2	Y	-0-	7	
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	192 1	1994 2	Y	-0-	7	

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890 -	12826
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	2	Y	-0- 4
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	440	1	4947	2	Y	-0- 4
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	496	1	4748	2	Y	-0- 4
11	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	450	1	4729	2	Y	-0- 4
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	528	1	4841	2	Y	-0- 4
*01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	473	1	4905	2	Y	-0- 4

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	118270	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12884 -	13417
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.12680 -	13554
08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1719	2	Y	-0- 4
09	2100	X	938	-0-	-1162	-0-	62	1	876	2	Y	-0- 4
10	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	77	1	1153	2	Y	-0- 4
11	2370	X	87	-0-	-2283	-0-	5	1	82	2	Y	-0- 4
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	109	1	1690	2	Y	-0- 4
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.13802 -	13952
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	12	1	297	2	N	-0- 4
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	14	1	268	2	N	-0- 4
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	N	-0- 4
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	11	1	241	2	N	-0- 4
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	N	-0- 4
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, L. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	123172	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13156 -	13738
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	51	1	754	2	Y	-0- 4
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0- 4
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	Y	-0- 4
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	41	1	626	2	Y	-0- 4
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	30	1	466	2	Y	-0- 4
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-	-0-	
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	274	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	10	1	244	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-	

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943					
08	7533 X	6837	-0-	-696	-0-	431	1	6405	2	Y	1	2 1	2
09	7290 X	6087	-0-	-1203	-0-	400	1	5685	2	Y	2	1 1	3
10	8122 X	5856	-0-	-2266	-0-	368	1	5488	2	Y	-0-	1 1	2
11	7380 X	5516	-0-	-1864	-0-	338	1	5177	2	Y	1		3
12	7626 X	4929	-0-	-2697	-0-	299	1	4628	2	Y	2	2 1	3
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT		3

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442					
08	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	162	1	2413	2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	1933	-0-	-707	-0-	127	1	1806	2	Y	-0-		-0-
10	2635 N	1579	-0-	-1056	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-		-0-
11	2490 N	879	-0-	-1611	-0-	54	1	825	2	Y	-0-		-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-		-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936					
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	194	-0-	-1156	-0-	11	1	183	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	1350 N	19	-0-	-1331	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040								
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	-0-				-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-				-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-				-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	N	-0-				-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	N	-0-				-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391								
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-				-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	N	-0-				-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-				-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-				-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-				-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988								
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	N	-0-				-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	15	1	239	2	N	-0-				-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	N	-0-				-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-				-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-				-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268								
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-				-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-				-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-				-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-				-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	-0-	33	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	647	-0-	-193	-0-	-0-	32	1	615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	605	-0-	-205	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353							
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562							
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	-0-	74	1	1099	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	963	-0-	-267	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	889	-0-	-103	-0-	-0-	54	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	N	-0-	-0-
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	42	1	798	2	N	-0-	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-	-0-
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	39	1	843	2	N	-0-	-0-
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	27	1	684	2	N	-0-	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206				
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	41	1	609	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	510	-0-	-330	-0-	34	1	476	2	Y	-0-	-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-	-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	4526 X	4440	-0-	-86	-0-	174	1	4266	2	N	-0-	-0-
09	4380 X	4153	-0-	-227	-0-	207	1	3946	2	N	-0-	-0-
10	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	208	1	4315	2	N	-0-	-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	234	1	5045	2	N	-0-	-0-
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	176	1	4527	2	N	-0-	-0-
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158				
08	620 N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	2	N	-0-	-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	2	N	-0-	-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	28	1	570	2	N	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	-0-	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	22	1	564	2	N	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009				
08	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	187	1	3124	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	2305	-0-	-995	-0-	136	1	2169	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	176	1	2837	2	N	-0-	-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-	-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	N	-0-	-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	44	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	948	-0-	-72	-0-	62	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	60	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	60	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254								
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	2	N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	N	-0-					-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582								
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-					-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	11	1	292	2	N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290								
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742								
08	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	173	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2742	-0-	-228	-0-	180	1	2561	2	Y	1	1	1			-0-
10	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	174	1	2591	2	Y	-0-					-0-
11	2670 N	2457	-0-	-213	-0-	151	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	1					1
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	1	9			Y	NO RPT					1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696								
08	434 N	169	-0-	-265	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	41	-0-	-259	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	9	-0-	-270	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10726 - 13557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3999 X	2298	-0-	-1701	-0-	145 1	2152 2	Y	1	2 1	3
09	3870 X	2822	-0-	-1048	-0-	185 1	2636 2	Y	1		4
10	3999 X	2173	-0-	-1826	-0-	136 1	2037 2	Y	-0-	1 1	3
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	180 1	2758 2	Y	1		4
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	199 1	3079 2	Y	2	2 1	4
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	2 9		Y	NO RPT		4

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12786 - 13870	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11945 - 12687	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	93	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	N	-0-					-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239							
08	1519 X	985	-0-	-534	-0-	62	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	1470 X	1038	-0-	-432	-0-	68	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	85	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179							
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	141	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	144	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	118	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 193370			COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

GARZA "D" G. U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 193372			COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE			WELL #: 67		RRCID -> 193822			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	Y	1
							1	9				1
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	105	1	1490	2	Y	-0-
10	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	101	1	1501	2	Y	1
							1	9				1
11	1830	X	1285	-0-	-545	-0-	79	1	1205	2	Y	1
							1	9				1
12	1891	X	1099	-0-	-792	-0-	67	1	1031	2	Y	1
							1	9				2
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT

YZAGUIRRE - LEO GU			WELL #: 11		RRCID -> 194260			COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ASCHE			WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ASCHE			WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248				
08	4061 X	3769	-0-	-292	-0-	238	1	3531	2	Y	-0-		-0-	
09	3930 X	3379	-0-	-551	-0-	222	1	3151	2	Y	5	2 1	3	
						6	9							
10	4061 X	2881	-0-	-1180	-0-	181	1	2700	2	Y	-0-	3 1	-0-	
11	3660 X	2787	-0-	-873	-0-	171	1	2616	2	Y	-0-		-0-	
12	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	196	1	3038	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4154 X	3822	-0-	-332	-0-	241	1	3581	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	4020 X	3430	-0-	-590	-0-	225	1	3204	2	Y	1		1
10	4154 X	3589	-0-	-565	-0-	225	1	3364	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	3810 X	3618	-0-	-192	-0-	222	1	3396	2	Y	-0-		-0-
12	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	218	1	3380	2	Y	1	1 1	-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	1	9			Y	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786					
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	Y	-0-		-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	42	1	631	2	Y	-0-		-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	40	1	624	2	Y	-0-		-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	496 N	429	-0-	-67	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1457 N	716	-0-	-741	-0-	45	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	962	-0-	-418	-0-	63	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	779	-0-	-213	-0-	49	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	637	-0-	-355	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	61	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966								
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

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

08	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	107	1	1946	2	N	-0-			-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-			-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	105	1	2236	2	N	-0-			-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	96	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

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

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	-0-					-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682 N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
11	660 N	558	-0-	-102	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	23	1	514	2	N	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922				
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	2	Y	-0-	
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1482	2	Y	-0-	
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	116	1	1726	2	Y	-0-	
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-	
12	1643 N	1363	-0-	-280	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-	
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT	

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222856		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223409		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	N	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944	
08	868 N	775	-0-	-93	-0-	49 1	726 2	N	-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	73 1	1038 2	N	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66 1	980 2	N	-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	59 1	907 2	N	-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	N	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054					CNTY: ZAPATA			
GUTIERREZ, T.				WELL #:	1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122 - 13680
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	1746	2		N	-0-	-0-
09	1770	X	1647	-0-	-123	-0-	1647	2		N	-0-	-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-	-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-	-0-
12	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	1564	2		N	-0-	-0-
01	2325	X	1623	-0-	-702	-0-	1623	2		N	-0-	-0-

GARZA, LUISA B.				WELL #:	1	RRCID ->	215835	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13300 - 13565
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.			501545										
HAYNES - NORTH			WELL #:	1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12350 - 13056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5859 X	5213	-0-	-646	-0-	218 1	4995 2	Y	-0-			-0-
09		5670 X	5204	-0-	-466	-0-	211 1	4993 2	Y	-0-			-0-
10		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	228 1	5216 2	Y	-0-			-0-
11		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	196 1	4695 2	Y	-0-			-0-
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	220 1	5378 2	Y	-0-			-0-
*01		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	207 1	5213 2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH			WELL #:	2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12798 - 13043	
08		3038 X	1756	-0-	-1282	-0-	321 1	1435 2	N	-0-			-0-
09		2940 X	1818	-0-	-1122	-0-	308 1	1510 2	N	-0-			-0-
10		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	469 1	2009 2	N	-0-			-0-
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	449 1	1915 2	N	-0-			-0-
12		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	512 1	2071 2	N	-0-			-0-
*01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	440 1	2052 2	N	-0-			-0-

HAYNES			WELL #:	25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	8952 - 12596	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH			WELL #:	3	RRCID ->	198863	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12645 - 13788	
08		3813 X	3724	-0-	-89	-0-	682 1	3042 2	N	-0-			-0-
09		5040 X	4426	-0-	-614	-0-	750 1	3676 2	N	-0-			-0-
10		5208 X	2956	-0-	-2252	-0-	559 1	2397 2	N	-0-			-0-
11		5040 X	2747	-0-	-2293	-0-	521 1	2226 2	N	-0-			-0-
12		5208 X	2412	-0-	-2796	-0-	478 1	1934 2	N	-0-			-0-
01		4588 X	2878	-0-	-1710	-0-	509 1	2369 2	N	-0-			-0-

HAYNES			WELL #:	30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	13226 - 13256	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493			N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH			WELL #:	5	RRCID ->	211587	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12740 - 13474	
08		7688 X	4736	-0-	-2952	-0-	867 1	3869 2	N	-0-			-0-
09		7440 X	4329	-0-	-3111	-0-	734 1	3595 2	N	-0-			-0-
10		6045 X	4389	-0-	-1656	-0-	830 1	3559 2	N	-0-			-0-
11		5850 X	4107	-0-	-1743	-0-	780 1	3327 2	N	-0-			-0-
12		4743 X	4443	-0-	-300	-0-	880 1	3563 2	N	-0-			-0-
01		4743 X	4629	-0-	-114	-0-	818 1	3811 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH			WELL #:	10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12564 - 13050	
08		3968 X	991	-0-	-2977	-0-	41 1	950 2	N	-0-			-0-
09		3840 X	3049	-0-	-791	-0-	123 1	2926 2	N	-0-			-0-
10		3658 X	2861	-0-	-797	-0-	120 1	2741 2	N	-0-			-0-
11		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	62 1	1494 2	N	-0-			-0-
12		3162 X	1835	-0-	-1327	-0-	72 1	1763 2	N	-0-			-0-
01		3162 X	1358	-0-	-1804	-0-	52 1	1306 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007										

MODENA OPERATING LLC		573221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DUNN-PEACH		WELL #:	1	RRCID ->	203676	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	9179	PERF. 8110 - 8744
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN-PEACH		573221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DUNN-PEACH		WELL #:	2	RRCID ->	209726	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10473	PERF. 9976 - 9992
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN-PEACH (ST 212)		573221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DUNN-PEACH (ST 212)		WELL #:	6	RRCID ->	234917	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9674 - 9707
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

DUNN-PEACH		573221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DUNN-PEACH		WELL #:	4ST	RRCID ->	236288	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9392 - 9404
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

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

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										
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

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

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										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997										

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL										
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179										
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011										

MUSTANG ISLAND (7-A) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT 470		64115 260 144535		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652	-	7654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. STATE TRACT NO. 432		64115 676 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247	-	7289
08	09	10	11	12	01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950	-	6962	
08	25017 #	24514	-0-	-503	-0-	740	1	23366	2	N	371	377	1	152
						408	9							
09	24888 R	24888	-0-	-0-	-0-	750	1	23910	2	N	207	195	1	164
						228	9							
10	25578 R	25578	-0-	-0-	-0-	775	1	24561	2	N	220	187	1	197
						242	9							
11	24687 R	24687	-0-	-0-	-0-	750	1	23674	2	N	239	190	1	246
						263	9							
12	25730 #	25263	-0-	-467	-0-	770	1	24083	2	N	373	196	1	423
						410	9							
01	25730 #	23971	-0-	-1759	-0-	732	1	22975	2	N	240	372	1	291
						264	9							

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES				
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664	-	15044	
08	19189	18061	-0-	-1128	-0-	412	1	17253	2	N	360	337	1	87
						396	9							
09	18570	17392	-0-	-1178	-0-	359	1	16696	2	N	306	318	1	75
						337	9							
10	18538 #	14955	-0-	-3583	-0-	305	1	14327	2	N	294	308	1	61
						323	9							
11	17670 #	13535	-0-	-4135	-0-	282	1	12904	2	N	317	327	1	51
						349	9							
12	17050	15481	-0-	-1569	-0-	314	1	14769	2	N	362	348	1	65
						398	9							
01	17050	16727	-0-	-323	-0-	344	1	16005	2	N	344	341	1	68
						378	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6789	5539	-0-	-1250	-0-	128	1	5358	2	N	48	47	1			15
09	6390 #	5968	-0-	-422	-0-	53	9	123	1	N	47	48	1			14
10	6138 #	5504	-0-	-634	-0-	52	9	113	1	N	64	63	1			15
11	5940 #	5049	-0-	-891	-0-	70	9	107	1	N	59	62	1			12
12	6158	6158	-0-	-0-	-0-	65	9	127	1	N	50	51	1			11
*01	5893	5893	-0-	-0-	-0-	55	9	122	1	N	45	45	1			11
						50	9									

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)			64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
STATE TRACT 746-L			WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632	- 13802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		50778	45714	-0-	-5064	-0-	1050	1	44038	2	N	569	532 1 137
							626	9					
09		48840 #	45767	-0-	-3073	-0-	954	1	44230	2	N	530	540 1 127
							583	9					
10		49773 R	49773	-0-	-0-	-0-	1025	1	48166	2	N	529	548 1 108
							582	9					
11		48167 R	48167	-0-	-0-	-0-	1019	1	46586	2	N	511	535 1 84
							562	9					
12		48374 R	48374	-0-	-0-	-0-	996	1	46777	2	N	546	531 1 99
							601	9					
01		49786 #	46820	-0-	-2966	-0-	971	1	45233	2	N	560	549 1 110
							616	9					

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)			64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692										
STATE LEASE 081980			WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12502	- 14150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5377	5377	-0-	-0-	-0-	145	1	5226	2	Y	5	8 0 1
							6	9					
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	146	1	5693	2	Y	5	5 0 1
							6	9					
10		6477	6477	-0-	-0-	-0-	157	1	6314	2	Y	5	6 0 -0-
							6	9					
11		5204	5204	-0-	-0-	-0-	133	1	5065	2	Y	5	5 0 1
							6	9					
12		5362	5362	-0-	-0-	-0-	134	1	5222	2	Y	5	5 0 1
							6	9					
*01		5239	5239	-0-	-0-	-0-	131	1	5102	2	Y	5	5 0 1
							6	9					

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)			64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
DAVIS GULF COAST, INC.			205620										
STATE TRACT 882-S			WELL #:	1	RRCID ->	201334	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11733	- 11773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC			863725										
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211201	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	11690	- 12043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
S/L 41338			WELL #:	D 1-L	RRCID ->	147696	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10302	- 11438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		40827	26543	-0-	-14284	64953	33 1	24044 2	2453 9	Y	2230	2272 1		95
							13 4	2453 9						
09		39510	24263	-0-	-15247	49706	64 1	21981 2	2202 9	Y	2002	1992 1		105
							16 4	2202 9						
10		40827	21822	-0-	-19005	30701	55 1	19825 2	1929 9	Y	1754	1798 1		61
							13 4	1929 9						
11		39510	18578	-0-	-20932	9769	47 1	16937 2	1582 9	Y	1438	1439 1		60
							12 4	1582 9						
12		24862	17053	-0-	-7809	1960	90 1	15451 2	1502 9	Y	1365	1388 1		37
							10 4	1502 9						
01		24862	14602	-0-	-10260	-0-	134 1	13272 2	1184 9	Y	1076	1049 1		64
							12 4	1184 9						

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138														
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 151139	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 15340	PERF.13574	- 13674				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6417 X	5131	-0-	-1286	-0-	841 1	4290 2	N	-0-			-0-
09		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1120 1	6706 2	N	-0-			-0-
10		6696 X	3343	-0-	-3353	-0-	532 1	2811 2	N	-0-			-0-
11		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	1773 1	10307 2	N	-0-			-0-
12		12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	1695 1	10929 2	N	-0-			-0-
*01		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1546 1	9835 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13310	- 13380				
08		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	1109 1	5660 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	3233	-0-	-1267	-0-	463 1	2770 2	N	-0-			-0-
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	918 1	4852 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	2182	-0-	-4208	-0-	320 1	1862 2	N	-0-			-0-
12		6603 X	3865	-0-	-2738	-0-	519 1	3346 2	N	-0-			-0-
01		6603 X	4960	-0-	-1643	-0-	674 1	4286 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 14938				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 186768	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 16200	PERF.14374	- 15028				
08		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	869 1	4432 2	N	-0-			-0-
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	744 1	4454 2	N	-0-			-0-
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	887 1	4691 2	N	-0-			-0-
11		5130 X	3633	-0-	-1497	-0-	533 1	3100 2	N	-0-			-0-
12		5363 X	4175	-0-	-1188	-0-	561 1	3614 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	4586	-0-	-994	-0-	623 1	3963 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 188685	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 16561	PERF.13842	- 15073				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 16381	PERF.13110	- 16054				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FB-D)			64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 187141		COMPL. DATE 12/05/2001				TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)			64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000				TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)			64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000				TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008					
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1030	1	5258	2	N	-0-				
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	878	1	5257	2	N	-0-				
10	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	955	1	5051	2	N	-0-				
11	6090	X	4776	-0-	-1314	-0-	701	1	4075	2	N	-0-				
12	6355	X	5387	-0-	-968	-0-	723	1	4664	2	N	-0-				
01	6355	X	5338	-0-	-1017	-0-	725	1	4613	2	N	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE (15900 SAND)		//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6634 X	5729	-0-	-905	-0-	939 1	4790 2	N	-0-	-0-
09		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	933 1	5587 2	N	-0-	-0-
10		6634 X	6381	-0-	-253	-0-	1015 1	5366 2	N	-0-	-0-
11		6210 X	5225	-0-	-985	-0-	767 1	4458 2	N	-0-	-0-
12		6727 X	5787	-0-	-940	-0-	777 1	5010 2	N	-0-	-0-
01		6727 X	5537	-0-	-1190	-0-	752 1	4785 2	N	-0-	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 187143	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15434 - 15540
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
PUIG		WELL #:		1	RRCID -> 146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8864 - 8892
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15											

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
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		Y	-0-		-0-
09	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	2754 2	24 9	Y	22		22
10	3658 X	3155	-0-	-503	-0-	3129 2	26 9	Y	24	19 1	27
11	3540 X	2981	-0-	-559	-0-	2951 2	30 9	Y	27		54
12	3658 X	1330	-0-	-2328	-0-	1318 2	12 9	Y	11	55 1	10
01	3565 X	1307	-0-	-2258	-0-	1283 2	24 9	Y	22		32

NPI 883-L (MT-1A SAND)		64261 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
FIELDWOOD ENERGY LLC		267773									
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 181502	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	11142 - 12310
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2014 - P/A 09/01/14											

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 201170	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11189 - 11199
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P/A 08/12/14											

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940 2	Y	-0-		14
09	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 2	Y	-0-		14
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132 2	Y	-0-		14
11	8640 X	8360	-0-	-280	-0-	8360 2	Y	-0-		14
12	10292 X	5292	-0-	-5000	-0-	5292 2	Y	-0-		14
01	10292 X	8515	-0-	-1777	-0-	8515 2	Y	-0-		14

CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934		
08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2	Y	-0-		7
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2	Y	-0-		7
10	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2	Y	-0-		7
11	4860 X	4783	-0-	-77	-0-	4783 2	Y	-0-		7
12	5425 X	2924	-0-	-2501	-0-	2924 2	Y	-0-		7
01	5425 X	3924	-0-	-1501	-0-	3924 2	Y	-0-		7

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

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MARTINEZ, ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	180		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	180		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	180		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	180		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	180		N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	180		N	NO RPT		-0-

WRINKLE INC.		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BARTOSH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084973		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORDOVSKY-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW ZAPATA (1800)			65276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
GECKO OIL & GAS, INC. FLORES, E.			298462													
			WELL #:	1	RRCID ->	060200	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	N/A				
M	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	EOM BALANCE	

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

NICHOLS			65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS MICO			275677													
			WELL #:	1	RRCID ->	122710	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3855 - 3865				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

NICHOLS (WESTAG)			65440 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS WESTAG CORP.			275677													
			WELL #:	1 T	RRCID ->	012286	COMPL. DATE	04/09/1955	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3864 - 3874				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

NICHOLS (2800)			65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FORDYCE OIL & GAS WESTAG CORP.			275677													
			WELL #:	1 C	RRCID ->	012278	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	N/A				
08	1891 N	1426	-0-	-465 B	-0-		1426	2			N	-0-			-0-	
09	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-		1426	2			N	-0-			-0-	
10	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-		1838	2			N	-0-			-0-	
11	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-		1876	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	

YTURRIA TOWN & IMP. CO.			6 C		RRCID ->		012279		COMPL. DATE		01/14/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2750 - 2765	
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-		419	2			N	-0-			-0-	
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-		419	2			N	-0-			-0-	
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-		411	2			N	-0-			-0-	
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-		420	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.			2A		RRCID ->		049239		COMPL. DATE		08/19/1970		TOTAL DEPTH		4747 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-	

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

08	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-46043			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-46043			N	NO RPT			-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

08	868 #	756	-0-	-112 B	-17582	756 2		N	-0-			-0-
09	780 #	756	-0-	-24 B	-17606	756 2		N	-0-			-0-
10	806 #	705	-0-	-101 B	-17707	705 2		N	-0-			-0-
11	0 #	719	-0-	-719 B	-16988	719 2		N	-0-			-0-
12	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-17887			N	NO RPT			-0-
01	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-18631			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			31
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			31
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			31
11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			31
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			31
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
FORDYCE OIL & GAS		275677														
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3292 - 3296						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10420 - 11575						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1500	-0-	-608 B	-0-	95 1	1371 3	Y		31	32 1					14
09	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	342 1	4465 3	Y		92	92 1					14
10	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	101 9	3885 3	Y		71	74 1					11
11	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	302 1	3688 3	Y		61	56 1					16
12	3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	78 9	3204 3	Y		57	64 1					9
*01	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	275 1	2787 3	Y		59	67 1					1
						67 9										
						239 1										
						63 9										
						133 1										
						65 9										

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10395 - 11862						
08	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	58 1	839 3	Y		26	21 1					5
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	29 9		Y		-0-						5
10	899 N	80	-0-	-819 B	-0-	5 1	68 3	Y		6	11 1					-0-
11	870 N	354	-0-	-516 B	-0-	7 9	329 3	Y		-0-						-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	25 1	49 3	Y		-0-						-0-
*01	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	4 1	1123 3	Y		39						39
						54 1										
						43 9										

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10198 - 11107				
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	6 1	83 3	Y		5	11 1					-0-
09	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	11 1	142 3	Y		-0-						-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	12 9		Y		11	11 1					-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	22 1	295 3	Y		-0-						-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	22 1	299 3	Y		14						14
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	15 9	180 3	Y		9	11 1					12
						9 1										
						10 9										

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11658 - 11668						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	20	-0-	20 B	20	1 1	19 3	Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	20			Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	20			Y		-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE PT. FLD CONS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8410 X	8410	-0-	-0- B	-0-	507 1	7272 3	Y	574	594 1		132	
						631 9							
09	8488 X	8488	-0-	-0- B	-0-	559 1	7304 3	Y	568	572 1		128	
						625 9							
10	8308 X	7983	-0-	-325 B	-0-	530 1	6826 3	Y	570	572 1		126	
						627 9							
11	8040 X	7969	-0-	-71 B	-0-	516 1	6926 3	Y	479	446 1		159	
						527 9							
12	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	558 1	7489 3	Y	507	525 1		141	
						558 9							
*01	8461 X	8461	-0-	-0- B	-0-	363 1	7613 3	Y	441	480 1		102	
						485 9							

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

08	310 N	267	-0-	-43 B	-9345	17 1	238 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
09	300 N	398	-0-	98 B	-9247	28 1	370 3	Y	-0-			3
10	310 N	569	-0-	259 B	-8988	39 1	506 3	Y	22	21 1		4
						24 9						
11	270 N	509	-0-	239 B	-8749	33 1	443 3	Y	30	28 1		6
						33 9						
12	310 N	480	-0-	170 B	-8579	31 1	419 3	Y	27	32 1		1
						30 9						
*01	310 N	326	-0-	16 B	-8563	13 1	278 3	Y	32			33
						35 9						

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

08	8897 X	8081	-0-	-816 B	-0-	526 1	7555 3	Y	-0-			43
09	8610 X	7165	-0-	-1445 B	-0-	510 1	6655 3	Y	-0-			43
10	8897 X	7476	-0-	-1421 B	-0-	539 1	6937 3	Y	-0-			43
11	8520 X	7425	-0-	-1095 B	-0-	505 1	6777 3	Y	130	121 1		52
						143 9						
12	8091 X	7215	-0-	-876 B	-0-	489 1	6568 3	Y	144	150 1		46
						158 9						
*01	8091 X	6910	-0-	-1181 B	-0-	307 1	6441 3	Y	147	156 1		37
						162 9						

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

08	806 N	718	-0-	-88 B	-0-	42 1	608 3	Y	62	64 1		7
						68 9						
09	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	42 1	543 3	Y	31	31 1		7
						34 9						
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	60 1	777 3	Y	36	32 1		11
						40 9						
11	690 N	523	-0-	-167 B	-0-	34 1	456 3	Y	30	28 1		13
						33 9						
12	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	33 1	448 3	Y	29	32 1		10
						32 9						
*01	806 N	492	-0-	-314 B	-0-	21 1	439 3	Y	29	34 1		5
						32 9						

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925															
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006													TOTAL DEPTH	12500	PERF.11620 - 11710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	11842 X	10520	-0-	-1322 B	-0-	662 1 350 9	9508 3	Y	318	329 1	71				
09	11460 X	9744	-0-	-1716 B	-0-	668 1 358 9	8718 3	Y	325	327 1	69				
10	11842 X	11437	-0-	-405 B	-0-	798 1 372 9	10267 3	Y	338	339 1	68				
11	11460 X	10125	-0-	-1335 B	-0-	681 1 297 9	9147 3	Y	270	251 1	87				
12	11501 X	10553	-0-	-948 B	-0-	712 1 287 9	9554 3	Y	261	268 1	80				
*01	11439 X	10966	-0-	-473 B	-0-	483 1 367 9	10116 3	Y	334	368 1	46				
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007													TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112 - 11556
08	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	103 1	1472 3	Y	-0-		-0-				
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	100 1	1306 3	Y	-0-		-0-				
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	30 1	387 3	Y	-0-		-0-				
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	33 1	442 3	Y	-0-		-0-				
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	33 1	447 3	Y	-0-		-0-				
*01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	21 1	441 3	Y	-0-		-0-				
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12640	PERF.11080 - 11932
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011													TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430 - 11738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550 - 10584
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	4 1	50 3	N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	15 1	204 3	N	-0-		-0-				
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	26 1	345 3	N	-0-		-0-				
*01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-				
PI ENERGY, INC. 664190													TOTAL DEPTH	11788	PERF.10545 - 10930
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989													TOTAL DEPTH	11788	PERF.10545 - 10930
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		13				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012															

NOR-AM (ANDERSON)
WALLIS ENERGY, INC.
PETERSON

65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
893997

WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					335
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					335
10	82 R	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-					335
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*12	453 R	-0-	-0-	-0-	-0-		453	2		N	-0-					335
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

NORDAN (WILCOX 9500)
OMEGA ENERGY, LLC
NORDAN TRUST ET AL

65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
622657

WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 284

66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925

WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925

WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

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-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925

WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (2050 SAND)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY
483925
WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 690

66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL
483925
WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746

WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220)
EOG RESOURCES, INC.
STATE TRACT 706 GU

66289 900 ASSOCIATED ONE WELL
253162
WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

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

NUECES BAY (12150)
EOG RESOURCES, INC.
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL
253162
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

08	6882 #	4832	-0-	-2050	-0-	314 1	3620 3	Y	816	790 1	1 8	122
						898 9						
09	5910 #	5538	-0-	-372	-0-	377 1	4109 3	Y	956	936 1		142
						1052 9						
10	5611 #	5594	-0-	-17	-0-	401 1	4200 3	Y	903	935 1		110
						993 9						
11	5220 #	5191	-0-	-29	-0-	389 1	3982 3	Y	745	718 1		137
						820 9						
12	5735 #	5255	-0-	-480	-0-	410 1	4374 3	Y	428	515 1		50
						471 9						
01	5735 #	4958	-0-	-777	-0-	370 1	4080 3	Y	462	478 1		34
						508 9						

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED EOG RESOURCES, INC. STATE TRACT 689		//CONT.// //CONT.//		66297 100 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE TRACT 689		WELL #: 1		RRCID -> 244688	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12050	- 13780								
*06	6960 X	6215	-0-	-745	-0-	688 600	1 9	4927	3	N	545	388	1	9	8	148
07	7192 X	5361	-0-	-1831	-0-	708 285	1 9	4368	3	N	259	380	1	6	8	21
08	5921 X	4670	-0-	-1251	-0-	701 497	1 9	3472	3	N	452	377	1	1	8	95
09	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	691 914	1 9	5138	3	N	831	926	1			-0-
*10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	727 963	1 9	6032	3	N	875	738	1	8	8	129
*11	5730 X	4593	-0-	-1137	-0-	342 306	1 9	3945	3	N	278	372	1			35
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	723 857	1 9	5739	3	N	779	744	1			-0-
01	5921 X	4484	-0-	-1437	-0-	222 231	1 9	4031	3	N	210	187	1	3	8	106
STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #: 2		RRCID -> 248014	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 12001	PERF.12399	- 13650								
08	16120 X	14359	-0-	-1761	-0-	1452 496	1 9	12411	3	Y	451	490	1	1	8	142
09	15600 X	15051	-0-	-549	-0-	1353 586	1 9	13112	3	Y	533	524	1			151
10	16120 X	14940	-0-	-1180	-0-	1410 201	1 9	13329	3	Y	183	227	1	1	8	106
11	13890 X	13205	-0-	-685	-0-	998 215	1 9	11992	3	Y	195	148	1			153
12	54730 X	54730	-0-	-0-	-0-	2073 998	1 9	51659	3	Y	907	828	1			232
*01	42067 X	42067	-0-	-0-	-0-	2611 1135	1 9	38321	3	Y	1032	1033	1	10	8	221
STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251663	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12380	PERF.12577	- 12617								
08	T. A.	17669	-0-	17669	34778	103 474	1 9	17092	3	N	431	360	1	1	8	518
09	T. A.	15108	-0-	15108	49886	89 396	1 9	14623	3	N	360	374	1			504
10	60816 X	10930	-0-	-49886	-0-	79 300	1 9	10551	3	N	273	369	1			408
11	17100 X	7468	-0-	-9632	-0-	38 230	1 9	7200	3	N	209	178	1			439
12	17670 X	12328	-0-	-5342	-0-	83 440	1 9	11805	3	N	400	358	1			481
01	17670 X	11701	-0-	-5969	-0-	584 525	1 9	10592	3	N	477	566	1			392
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 4		RRCID -> 254425	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10694	- 10701								
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-

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	13630 - 13668	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2076			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2076			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2076			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2076			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2076			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2076			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	13759 - 13806	
08	5053 X	4759	-0-	-294	-0-	455 1	3887 3	Y	379	420 1	1 8		120
						417 9							
09	4890 X	4495	-0-	-395	-0-	379 1	3675 3	Y	401	407 1			114
						441 9							
10	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	359 1	3392 3	Y	525	332 1	1 8		306
						578 9							
11	4860 X	2457	-0-	-2403	-0-	159 1	1909 3	Y	354	383 1			277
						389 9							
12	5022 X	3484	-0-	-1538	-0-	111 1	2767 3	Y	551	687 1			141
						606 9							
01	4774 X	4294	-0-	-480	-0-	260 1	3819 3	Y	195	286 1	10 8		40
						215 9							

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	11574 - 11624	
08	10602 X	7163	-0-	-3439	-0-	745 1	6371 3	Y	43	69 1	7 8		60
						47 9							
09	10260 X	9225	-0-	-1035	-0-	858 1	8313 3	Y	49	54 1			55
						54 9							
10	11749 X	8784	-0-	-2965	-0-	826 1	7806 3	Y	138	132 1	6 8		55
						152 9							
11	11370 X	3990	-0-	-7380	-0-	303 1	3637 3	Y	45	66 1			34
						50 9							
12	11749 X	547	-0-	-11202	-0-	21 1	513 3	Y	12	39 1			7
						13 9							
01	9548 X	894	-0-	-8654	-0-	40 1	580 3	Y	249	43 1	8 8		205
						274 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	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-				-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	8 1	126 2	Y	-0-				-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	Y	-0-				-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	6 1	125 2	Y	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	Y	-0-				-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	6 1	98 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	333	-0-	-752	-0-	19 1	310 2	Y	4	187
09	870 N	408	-0-	-462	-0-	4 9	23 1	Y	15	202
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	17 9	59 1	Y	38	240
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42 9	93 1	Y	-0-	63
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	9 9	98 1	Y	177 1	71
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	19 9	44 1	Y	17	88

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	206 1	422 2	Y	-0-	-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	179 1	435 2	Y	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	193 1	432 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	214 1	358 2	Y	-0-	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	358 1	710 2	Y	-0-	-0-
*01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	229 1	443 2	Y	-0-	-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	200 1	409 2	N	-0-	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	160 1	390 2	N	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	171 1	384 2	N	-0-	-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	186 1	312 2	N	-0-	-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	193 1	385 2	N	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	183 1	353 2	N	-0-	-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448		
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-

ELLIS, R. R.		WELL #: 3		RRCID -> 156745		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY LANE, S. L.		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	1767 N	753	-0-	-1014	-0-	240	1	491	2	Y	20	38	1	25
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	455	1	1107	2	Y	32	26	1	31
10	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	439	1	983	2	Y	31	41	1	21
11	DLQ G-10	487	-0-	487	1943	171	1	287	2	Y	26			47
12	2636 N	693	-0-	-1943	-0-	222	1	441	2	Y	27	60	1	14
01	1457 N	603	-0-	-854	-0-	199	1	383	2	Y	19			33

BURROWS, J.C. & J. S.		WELL #: 6		RRCID -> 199296		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5542 - 6032				
08	14B2 EXT	207	-0-	207	613	49	1	101	2	Y	52	78	1	38
09	14B2 EXT	242	-0-	242	855	58	1	141	2	Y	39			77
10	14B2 EXT	147	-0-	147	1002	36	1	80	2	Y	28	70	1	35
11	1058 X	56	-0-	-1002	-0-	13	1	21	2	Y	20			55
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	-0-	50	1	5
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	16	1	30	2	Y	-0-			5

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	12	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	73	13	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	114 N	41	-0-	-73	-0-	14	1	27	2	Y	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	2	Y	-0-			-0-

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6419 - 6561				
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	668	1	1365	2	Y	92	99	1	25
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	584	1	1425	2	Y	94	101	1	18
10	DLQ G-10	1987	-0-	1987	1987	581	1	1300	2	Y	96	99	1	15
11	DLQ G-10	1615	-0-	1615	3602	570	1	953	2	Y	84	76	1	23
12	3000 N	2074	-0-	-926	2676	661	1	1313	2	Y	91	85	1	29
*01	3100 N	1659	-0-	-1441	1235	527	1	1018	2	Y	104	108	1	25

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	412	1	841	2	Y	88	81 1 36
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	303	1	740	2	Y	99	109 1 26
10	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	313	1	699	2	Y	109	105 1 30
11	DLQ G-10	960	-0-	960	2092	322	1	540	2	Y	89	76 1 43
12	3000 N	1129	-0-	-1871	221	352	1	700	2	Y	70	96 1 17
*01	1432 N	1211	-0-	-221	-0-	378	1	731	2	Y	93	87 1 23
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032
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-
ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
COMPTON, L. A.		WELL #:		8A	RRCID ->	145837	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	2030 - 2040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015												
ODEM (2160)		66762 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SMITH, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	012313	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	5793	PERF.	1868 - 2058
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015												
ODEM (2300)		66762 077		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BOMER, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157384	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	2290 - 2295
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6900				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015												
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	222227	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2279 - 2289
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054				Y	-0-	-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WELDER, J. F.		WELL #: B 5		RRCID -> 209987		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122							
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	2064	1	4217	2	Y	-0-				-0-
09	5430 X	4714	-0-	-716	-0-	1372	1	3342	2	Y	-0-				-0-
10	5611 X	5107	-0-	-504	-0-	1578	1	3529	2	Y	-0-				-0-
11	5700 X	4324	-0-	-1376	-0-	1616	1	2708	2	Y	-0-				-0-
12	5890 X	5245	-0-	-645	-0-	1756	1	3489	2	Y	-0-				-0-
*01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	2012	1	3891	2	Y	-0-				-0-

ODEM (3150)		66762 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 166647		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150							
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015															

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SMITH, M.C.		WELL #: 11		RRCID -> 086836		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015															

SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292							
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	240	1	491	2	N	-0-				-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	176	1	429	2	N	-0-				-0-
10	744 N	595	-0-	-149	-0-	184	1	411	2	N	-0-				-0-
11	720 N	460	-0-	-260	-0-	172	1	288	2	N	-0-				-0-
12	651 N	551	-0-	-100	-0-	184	1	367	2	N	-0-				-0-
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	217	1	420	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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 130152		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233							
PARKER, C.C. -A-		WELL #: 1													
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - P/A 08/31/15															

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
WHATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	125366	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	3601 PERF. 3421 - 3425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BOMER, E. T.		WELL #:	8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906 PERF. 3495 - 3505			
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-
ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SALVADOR OIL, LLC		744509										
LANE, R. J.		WELL #:	3	RRCID ->	113893	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3559 PERF. 3486 - 3492			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SMITH, H. A.		WELL #:	11	RRCID ->	148952	COMPL. DATE	11/26/1993	TOTAL DEPTH	7592 PERF. 4371 - 4375			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:	1	RRCID ->	154874	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	5538 PERF. 4923 - 4934			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2015 - PLUGGED 08/24/2015												
SMITH, N. R.		WELL #:	3	RRCID ->	156151	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	6775 PERF. 4721 - 4725			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015												

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
WELDER, J. F.		WELL #:		B 12	RRCID ->	159060	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	4742 - 4746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	124 1	254 2	Y		-0-			-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	73 1	178 2	Y		-0-			-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	70 1	156 2	Y		-0-			-0-
11	360 N	197	-0-	-163	-0-	74 1	123 2	Y		-0-			-0-
12	279 N	91	-0-	-188	-0-	30 1	61 2	Y		-0-			-0-
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	43 1	82 2	Y		-0-			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		5	RRCID ->	161063	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	4700 - 4708	
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	304 1	623 2	N		-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	231 1	562 2	N		-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	240 1	537 2	N		-0-			-0-
11	900 N	645	-0-	-255	-0-	241 1	404 2	N		-0-			-0-
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	274 1	544 2	N		-0-			-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	305 1	589 2	N		-0-			-0-

SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	4712 - 4718	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4733 - 4738	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4398 - 4426	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-

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	
08	7277 R	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-		40
09	6010 R	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-		40
10	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-		40
11	7050 #	4052	-0-	-2998	-0-	4052	2		N	-0-		40
12	7285 #	2105	-0-	-5180	-0-	2105	2		N	-0-		40
01	7285 #	782	-0-	-6503	-0-	782	2		N	-0-		40

ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5178 - 5182	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	2	Y	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	84	1	203	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	89	1	198	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	104	1	173	2	Y	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	2	Y	-0-	-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	2	Y	-0-	-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 5169 - 5275	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
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-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

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-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - P/A 09/02/15

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	675 1	1382 2	N	-0-		-0-
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	468 1	1142 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1560	-0-	-114	-0-	482 1	1078 2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1300	-0-	-680	-0-	486 1	814 2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1542	-0-	-225	-0-	516 1	1026 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1012	-0-	-538	-0-	345 1	667 2	N	-0-		-0-

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2015 N	453	-0-	-1562	-0-	127 1	259 2	Y	61	71 1	69
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	67 9	1399 2	Y	96	73 1	92
10		1953 N	1630	-0-	-323	-0-	106 9	1054 2	Y	95	124 1	63
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	471 1	701 2	Y	79		142
12		2232 N	1601	-0-	-631	-0-	105 9	496 1	Y	109	194 1	57
01		1643 N	711	-0-	-932	-0-	87 9	212 1	Y	81		138
							89 9					

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7009 - 7012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5983 R	5983	-0-	-0-	-0-	1921 1	3927 2	Y	123	126 1	34
09		5011 R	5011	-0-	-0-	-0-	135 9	3454 2	Y	125	134 1	25
10		DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	1419 1	3318 2	Y	127	132 1	20
11		DLQ G-10	4019	-0-	4019	8961	138 9	2439 2	Y	113	102 1	31
12		13955 R	4994	-0-	-8961	-0-	140 9	1634 1	Y	104	102 1	33
01		5983 #	5769	-0-	-214	-0-	124 9	1927 1	Y	105	113 1	25
							116 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			339
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			339
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			339
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			339
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			339
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			339

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1900	1	3883	2	Y	-0-					-0-
09		5310 X	4881	-0-	-429	-0-	1407	1	3428	2	Y	42	31	1			11
10		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1429	1	3197	2	Y	40	40	1			11
11		5400 X	3582	-0-	-1818	-0-	1320	1	2212	2	Y	45	34	1			22
12		5580 X	3815	-0-	-1765	-0-	1267	1	2517	2	Y	28	43	1			7
01		5580 X	3811	-0-	-1769	-0-	1287	1	2488	2	Y	33	32	1			8

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OHERN (1600)		//CONT.//		66892	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		3	RRCID ->	012363	COMPL. DATE	05/17/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1609	-	1613
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-		308	2		N	-0-			-0-
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			-0-
12	217 X	152	-0-	-65	-0-		152	2		N	-0-			-0-
*01	318 X	318	-0-	-0-	-0-		318	2		N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		4	RRCID ->	012364	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1582	-	1593
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENNAN-BENAVIDES		WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1524	-	1568
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	112	1	288	2	Y	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	375	1	436	2	Y	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84	1	463	2	Y	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	2	Y	-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	80	1	427	2	Y	-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	212	1	1292	2	Y	-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	469	1	1201	2	Y	-0-
10	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	725	1	844	2	Y	-0-
11	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	204	1	1123	2	Y	-0-
12	1736 N	1137	-0-	-599	-0-	173	1	964	2	Y	-0-
01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	230	1	1233	2	Y	-0-

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	280	1	1705	2	Y	-0-
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	646	1	1655	2	Y	-0-
10	3100 N	3355	-0-	255	255	1551	1	1804	2	Y	-0-
11	2219 N	1964	-0-	-255	-0-	302	1	1662	2	Y	-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	303	1	1691	2	Y	-0-
*01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	247	1	1325	2	Y	-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1288	2	Y	-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	420	1	1075	2	Y	-0-
10	2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	715	1	832	2	Y	-0-
11	1440 N	1132	-0-	-308	-0-	174	1	958	2	Y	-0-
12	1550 N	981	-0-	-569	-0-	149	1	832	2	Y	-0-
01	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	179	1	959	2	Y	-0-

ONEIL (5300)		//CONT.//		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WELDER RANCH		WELL #:		18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	28	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	152	1	177	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	27	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	20	1	106	2	Y	-0-			-0-

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #:		16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #:		17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #:		16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676			
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	86	1	523	2	Y	34			35
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	9	196	1	Y	46	64	1	17
10	1116 N	872	-0-	-244	-0-	51	9	383	1	Y	40			57
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44	9	97	1	Y	31	61	1	27
12	775 N	518	-0-	-257	-0-	34	9	71	1	Y	48	60	1	15
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	53	9	117	1	Y	52			67
						57	9							

O'NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #:		18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 RWJ OPERATING LLC 739805
 SCHMIDT, H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 SCHRADER, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
RWJ OPERATING LLC		739805														
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
RWJ OPERATING LLC		739805														
HAPPNER		WELL #: 1		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA		WELL #: 6		RRCID -> 116586		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312								
08	426 X	-0-	-0-	-426	-0-					N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA		WELL #: 9		RRCID -> 117298		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507								
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179														
PARR, HILDA		WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					68

PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					64
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-					64
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					64
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-					64
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64

PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576								
08		124 N	-0-	-0-	-124	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808								
08		6758 X	2690	-0-	-4068	-0-	185	1	2458	2	N	43	158	1		-0-
							47	9								
09		6540 X	1587	-0-	-4953	-0-	111	1	1476	2	N	-0-				-0-
10		4588 X	1632	-0-	-2956	-0-	107	1	1416	2	N	-0-				-0-
							109	4								
11		2700 X	2682	-0-	-18	-0-	188	1	2494	2	N	-0-				-0-
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
10		400 N	-0-	-0-	-400	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				N	-0-					-0-
10		400 N	-0-	-0-	-400	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			104
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			104

MARCHBANKS-CADENA		GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
08		1209 N	100	-0-	-1109	-0-	100 4	N	-0-			146
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			146
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 1	6 9	N	5		151
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	229 1	6 9	N	5		156
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			156
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			156

PARR-LAWRENCE GU				WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

MARCHBANKS-CADENA 'B'				WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	88	153 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	102			102
10		14B2 EXT	445	-0-	445	547	312 1	133 9	N	121		223
11		14B2 EXT	459	-0-	459	1006	310 1	149 9	N	135	358 1	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARCHBANKS-CADENA		GAS UNIT #1		WELL #: 116		RRCID -> 215945		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538		
08		2263 X	211	-0-	-2052	-0-	120 4	91 9	N	83		83
09		2130 X	1751	-0-	-379	-0-	116 1	1537 2	N	89	172 1	-0-
							98 9					
10		2201 X	1640	-0-	-561	-0-	110 1	1464 2	N	60		60
							66 9					
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	61		121
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		121
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

MARCHBANKS-CADENA				WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190		
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA		//CONT.// 67558 200 //CONT.// 330179		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5232 - 5240	
08	3410 X	2671	-0-	-739	-0-	185	1	2464	2	N	-0-			89
09	3300 X	2759	-0-	-541	-0-	22	4	180	1	N	-0-			89
10	3410 X	2239	-0-	-1171	-0-	188	4	123	1	N	-0-			89
*11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	487	4	176	1	N	-0-			89
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			89
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008				TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5752 - 6438	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
01	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	
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			35
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			35
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			35
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	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	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARR, HILDA		WELL #: 110		RRCID -> 244634		COMPL. DATE 11/02/2007				TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6565 - 6575	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARR, HILDA		WELL #: 139CT		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184	
08	527 N	211	-0-	-316	-0-	15	1	196	2	N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			40
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
PARR, HILDA		WELL #:		141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7228 - 7254
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 X	365	-0-	-472	-0-	26 1	339 2	N	-0-			144
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	1530 X	643	-0-	-887	-0-	45 1	598 2	N	-0-			144
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			144
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1	RRCID ->	277647	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5116 - 5118
*08	16275 X	13094	-0-	-3181	-0-	12821 2	273 9	N	248	356 1		110		
*09	15750 X	13398	-0-	-2352	-0-	13189 2	209 9	N	190	183 1		117		
*10	16275 X	13413	-0-	-2862	-0-	13189 2	224 9	N	204	175 1		146		
*11	15750 X	11811	-0-	-3939	-0-	11638 2	173 9	N	157	180 1		123		
12	14B DENY	10977	-0-	10977	10977	10859 2	118 9	N	107			230		
01	14B DENY	7094	-0-	7094	18071	6971 2	123 9	N	112	178 1		164		

ORCONES (HOCKLEY-PARR)		67558 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
SSM PARTNERSHIP		810854		WELL #:		2 T	RRCID ->	012401	COMPL. DATE	12/15/1960	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NUECES				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005														

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		10	RRCID ->	127368	COMPL. DATE	04/23/1988	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6792 - 6911
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			4		
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			4		
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			4		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			4		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			4		
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		Y	-0-			4		

TRUST, JAMES "951"		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
WELL #:		11	RRCID ->	127593	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6864 - 6980		
08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	87	1	1118	2	N	-0-	259		
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	2	N	-0-	259		
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	118	1	1199	2	N	-0-	259		
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	92	1	1185	2	N	-0-	14		
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	37	1	1267	2	N	3	17		
01	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	3	9	9	1	1139	2	N	-0-	17

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	227	1	2933	2	Y	-0-	110		
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	406	1	2906	2	Y	-0-	110		
10	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	319	1	3238	2	Y	-0-	110		
11	3570 X	3251	-0-	-319	-0-	233	1	3018	2	Y	-0-	110		
12	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	97	1	3318	2	Y	6	21		
01	3565 X	2886	-0-	-679	-0-	7	9	24	1	2862	2	Y	-0-	21

MATRIX LAND CO. WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	-0-	-0-		
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-	-0-		
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-	-0-		
*05	1209 N	935	-0-	-274	-0-	935	2			Y	-0-	-0-		
*06	1320 N	753	-0-	-567	-0-	43	1	710	2	Y	-0-	-0-		
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	-0-		
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-	-0-		
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	234	1	1676	2	Y	-0-	-0-		
*10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	182	1	1847	2	Y	-0-	-0-		
*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1761	2	Y	-0-	-0-		
*12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1795	2	Y	-0-	-0-		
*01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	11	1	1451	2	Y	4	4		
						4	9							

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	Y	-0-	55		
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	205	1	1472	2	Y	-0-	55		
10	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	163	1	1645	2	Y	-0-	55		
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	122	1	1576	2	Y	1	3		
						1	9							
*12	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	49	1	1673	2	Y	9	12		
						10	9							
01	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	14	1	1617	2	Y	-0-	12		

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
08	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-	57		
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	195	1	1394	2	Y	-0-	57		
10	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	157	1	1593	2	Y	-0-	57		
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	109	1	1412	2	Y	1	3		
						1	9							
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	50	1	1704	2	Y	8	11		
						9	9							
*01	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	13	1	1513	2	Y	1	12		
						1	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		1147 N	1127	-0-	-20	-0-		29 1	1098 2	N	-0-	27
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		56 1	987 2	N	-0-	27
10		1147 N	1058	-0-	-89	-0-		60 1	998 2	N	-0-	27
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		82 1	1011 2	N	-0-	27
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		93 1	1016 2	N	-0-	27
*01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		123 1	1001 2	N	-0-	27

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728												
08		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		111 1	4170 2	N	-0-	68
09		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-		295 1	5185 2	N	-0-	68
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		324 1	5388 2	N	-0-	68
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		345 1	4270 2	N	-0-	68
*12		4619 X	2540	-0-	-2079	-0-		214 1	2326 2	N	-0-	68
*01		4619 X	2710	-0-	-1909	-0-		295 1	2415 2	N	-0-	68

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033												
*02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		114 1	904 2	N	-0-	9
*03		962 N	962	-0-	-0-	-0-		49 1	913 2	N	-0-	9
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-		34 1	823 2	N	-0-	9
*05		871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 2		N	-0-	9
*06		930 N	884	-0-	-46	-0-		51 1	831 2	N	2	11
								2 9				
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1106 2		N	-0-	11
*08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		76 1	988 2	N	-0-	11
*09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		139 1	997 2	N	-0-	11
*10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		128 1	1294 2	N	-0-	11
*11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		115 1	1490 2	N	-0-	11
*12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		40 1	1342 2	N	-0-	11
*01		1426 N	1086	-0-	-340	-0-		8 1	1077 2	N	1	12
								1 9				

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646												
08		1767 X	160	-0-	-1607	-0-		11 1	149 2	Y	-0-	38
09		2460 X	143	-0-	-2317	-0-		17 1	126 2	Y	-0-	38
10		496 N	129	-0-	-367	-0-		12 1	117 2	Y	-0-	38
11		150 N	48	-0-	-102	-0-		4 1	44 2	Y	-0-	38
12		155 N	14	-0-	-141	-0-		1 1	12 2	Y	1	39
								1 9				
*01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	39

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5824 - 5834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2449 X	2447	-0-	-2	-0-	117	1	2326	2	N	4			54
09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	123	1	2242	2	N	-0-			54
10	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	2228	2	N	-0-			54
11	2370 X	2113	-0-	-257	-0-	64	1	2049	2	N	-0-			54
12	2449 X	1744	-0-	-705	-0-	112	1	1632	2	N	-0-	6	1	48
01	2449 X	1805	-0-	-644	-0-	16	1	1789	2	N	-0-			48

CERRITO		WELL #:		2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5606 - 5840		
*02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			96
*03	3100 X	749	-0-	-2351	-0-	749	2			N	-0-			96
*04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			96
*05	3100 X	1306	-0-	-1794	-0-	6	1	1300	2	N	-0-			96
*06	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	5718	1	12392	2	N	-0-			96
*07	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	702	1	16845	2	N	-0-			96
*08	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-			96
*09	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	582	1	10610	2	N	-0-			96
*10	18724 X	8213	-0-	-10511	-0-	607	1	7606	2	N	-0-			96
*11	18120 X	5301	-0-	-12819	-0-	159	1	5142	2	N	-0-			96
*12	17546 X	4217	-0-	-13329	-0-	279	1	3938	2	N	-0-	49	1	47
*01	11563 X	6546	-0-	-5017	-0-	61	1	6485	2	N	-0-			47

CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562		
*02	2016 X	1707	-0-	-309	-0-	1707	2			N	-0-			110
*03	3100 N	10499	-0-	7399	-0-	7399	2			N	-0-			110
*04	3000 N	6967	-0-	3967	-0-	11366	1	6596	2	N	-0-			110
*05	3100 N	8330	-0-	5230	-0-	16596	1	8289	2	N	-0-			110
*06	22468 X	5872	-0-	-16596	-0-	1854	1	4018	2	N	-0-			110
*07	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	225	1	5382	2	N	15			125
*08	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	322	1	6409	2	N	-0-			125
*09	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	290	1	5280	2	N	1			126
*10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	452	1	5667	2	N	-0-			126
*11	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	155	1	4996	2	N	-0-			126
*12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	282	1	4448	2	N	-0-	16	1	110
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	38	1	4001	2	N	-0-			110

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6520 - 11288		
08	25668 X	21679	-0-	-3989	-0-	471	1	21208	2	Y	-0-			118
09	24840 X	18284	-0-	-6556	-0-	772	1	17512	2	Y	-0-			118
10	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	22976	2			Y	-0-			118
11	21000 X	20088	-0-	-912	-0-	1441	1	18638	2	Y	8			110
12	21700 X	18536	-0-	-3164	-0-	525	1	17926	2	Y	77	40	1	147
*01	22630 X	16243	-0-	-6387	-0-	131	1	16112	2	Y	-0-			147

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882		
08	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-			88
09	10440 X	5699	-0-	-4741	-0-	264	1	5435	2	N	-0-			88
10	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	944	1	10262	2	N	-0-			88
11	9390 X	7774	-0-	-1616	-0-	616	1	7158	2	N	-0-			88
12	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	685	1	7857	2	N	-0-			88
*01	9703 X	3699	-0-	-6004	-0-	305	1	3394	2	N	-0-			88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	32720	2	55	9	Y	50	147	1	62
09		25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	25713	2	39	9	Y	35			97
10		34999 X	22890	-0-	-12109	-0-	22855	2	35	9	Y	32	58	1	70
11		33870 X	20236	-0-	-13634	-0-	524	1	19676	2	Y	33			103
							36	9							
12		34999 X	19174	-0-	-15825	-0-	745	1	18410	2	Y	17			120
							19	9							
01		32767 X	17133	-0-	-15634	-0-	158	1	16949	2	Y	24			144
							26	9							

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655															
08		12834 X	7	-0-	-12827	-0-	7	1			N	-0-			60
09		12420 X	3334	-0-	-9086	-0-	154	1	3180	2	N	-0-			60
10		12648 X	12491	-0-	-157	-0-	1052	1	11436	2	N	3			63
							3	9							
11		11520 X	9423	-0-	-2097	-0-	744	1	8644	2	N	32			95
							35	9							
12		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	864	1	9907	2	N	20			115
							22	9							
01		12493 X	5587	-0-	-6906	-0-	457	1	5095	2	N	32			147
							35	9							

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195															
08		14694 X	12097	-0-	-2597	-0-	1423	1	10666	2	N	7			119
							8	9							
09		13530 X	11046	-0-	-2484	-0-	11035	2	11	9	N	10			129
10		12679 X	11393	-0-	-1286	-0-	419	1	10950	2	N	22	112	1	38
							24	9							
11		12270 X	10639	-0-	-1631	-0-	320	1	10300	2	N	17			55
							19	9							
12		12679 X	10612	-0-	-2067	-0-	649	1	9946	2	N	15			70
							17	9							
01		12090 X	10658	-0-	-1432	-0-	99	1	10533	2	N	24			94
							26	9							

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604															
08		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	301	1	5991	2	Y	22	40	1	33
							24	9							
09		6270 X	5205	-0-	-1065	-0-	271	1	4926	2	Y	7			40
							8	9							
10		7161 X	5043	-0-	-2118	-0-	372	1	4662	2	Y	8	12	1	36
							9	9							
11		6930 X	4299	-0-	-2631	-0-	130	1	4161	2	Y	7			43
							8	9							
12		7161 X	4048	-0-	-3113	-0-	239	1	3784	2	Y	23	21	1	45
							25	9							
01		6324 X	4566	-0-	-1758	-0-	43	1	4515	2	Y	7			52
							8	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1023 N	691	-0-	-332	-0-	33	1	658	2	Y	-0-		38
09		930 N	760	-0-	-170	-0-	39	1	721	2	Y	-0-		38
10		1023 X	655	-0-	-368	-0-	48	1	607	2	Y	-0-		38
11		930 X	509	-0-	-421	-0-	16	1	493	2	Y	-0-		38
12		806 X	507	-0-	-299	-0-	32	1	473	2	Y	2	33 1	7
							2	9						
01		806 X	759	-0-	-47	-0-	7	1	750	2	Y	2		9
							2	9						

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760														
08		15934 X	13780	-0-	-2154	-0-	658	1	13096	2	N	24		92
							26	9						
09		14970 X	12686	-0-	-2284	-0-	658	1	12007	2	N	19		111
							21	9						
10		14198 X	12122	-0-	-2076	-0-	895	1	11224	2	N	3	1 8	113
							3	9						
11		13350 X	5838	-0-	-7512	-0-	175	1	5663	2	N	-0-		113
12		13795 X	8374	-0-	-5421	-0-	343	1	8031	2	N	-0-	39 1	74
*01		13795 X	10529	-0-	-3266	-0-	98	1	10422	2	N	8		82
							9	9						

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036														
08		26350 X	24074	-0-	-2276	-0-	372	1	23677	2	N	23	118 1	40
							25	9						
09		25110 X	22366	-0-	-2744	-0-	352	1	22006	2	N	7		47
							8	9						
10		25792 X	22503	-0-	-3289	-0-	199	1	22281	2	N	21	1 8	67
							23	9						
11		24270 X	22012	-0-	-2258	-0-	200	1	21792	2	N	18		85
							20	9						
12		25079 X	23162	-0-	-1917	-0-	296	1	22842	2	N	22	89 1	18
							24	9						
01		24087 X	22828	-0-	-1259	-0-	309	1	22515	2	N	4		22
							4	9						

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787														
08		17112 X	15836	-0-	-1276	-0-	15836	2			N	-0-		140
09		16500 X	11279	-0-	-5221	-0-	11275	2	4	9	N	4		144
10		17050 X	7522	-0-	-9528	-0-	7519	2	3	9	N	3		147
11		15330 X	15150	-0-	-180	-0-	15131	2	19	9	N	17		164
12		15841 X	13857	-0-	-1984	-0-	204	1	13653	2	N	-0-	90 1	74
*01		15841 X	12355	-0-	-3486	-0-	12352	2	3	9	N	3		77

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585														
08		19964 X	17261	-0-	-2703	-0-	17253	2	8	9	N	7	2 8	130
09		18810 X	16236	-0-	-2574	-0-	16221	2	15	9	N	14		144
10		19437 X	15014	-0-	-4423	-0-	15011	2	3	9	N	3		147
11		16710 X	12827	-0-	-3883	-0-	12825	2	2	9	N	2		149
12		17267 X	17250	-0-	-17	-0-	253	1	16997	2	N	-0-		149
01		17267 X	12962	-0-	-4305	-0-	12962	2			N	-0-		149

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT
08		17887 X	16482	-0-	-1405	-0-	255 1	16209 2	N	16		63 1		28
							18 9							
09		17010 X	15604	-0-	-1406	-0-	245 1	15337 2	N	20				48
							22 9							
10		17298 X	15339	-0-	-1959	-0-	135 1	15180 2	N	22				70
							24 9							
11		16560 X	14736	-0-	-1824	-0-	134 1	14574 2	N	25				95
							28 9							
12		16802 X	15251	-0-	-1551	-0-	194 1	15038 2	N	17		94 1		18
							19 9							
01		16492 X	15029	-0-	-1463	-0-	203 1	14789 2	N	34				52
							37 9							

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
08		8680 X	8158	-0-	-522	-0-	390 1	7767 2	N	1		1 8		106
							1 9							
09		8070 X	7868	-0-	-202	-0-	406 1	7403 2	N	54				160
							59 9							
10		8370 X	7802	-0-	-568	-0-	577 1	7225 2	N	-0-				160
11		8100 X	7695	-0-	-405	-0-	231 1	7450 2	N	13				173
							14 9							
12		8370 X	7054	-0-	-1316	-0-	436 1	6574 2	N	40		181 1		32
							44 9							
01		8153 X	7214	-0-	-939	-0-	66 1	7091 2	N	52				84
							57 9							

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647														
08		13082 X	11467	-0-	-1615	-0-	11412 2	55 9	N	50				200
09		12270 X	9589	-0-	-2681	-0-	9582 2	7 9	N	6		161 1		45
10		12183 X	10214	-0-	-1969	-0-	10212 2	2 9	N	2		2 8		45
11		11790 X	10333	-0-	-1457	-0-	10333 2		N	-0-				45
12		12183 X	10469	-0-	-1714	-0-	10469 2		N	-0-				45
01		11470 X	10589	-0-	-881	-0-	10561 2	28 9	N	25				70

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035														
08		10075 X	8533	-0-	-1542	-0-	206 1	8316 2	N	10				105
							11 9							
09		9750 X	7482	-0-	-2268	-0-	71 1	7400 2	N	10		57 1		58
							11 9							
10		9486 X	7090	-0-	-2396	-0-	7075 2	15 9	N	14				72
11		9180 X	6892	-0-	-2288	-0-	32 1	6851 2	N	8				80
							9 9							
12		9393 X	6923	-0-	-2470	-0-	6899 2	24 9	N	22		44 1		58
01		8525 X	6660	-0-	-1865	-0-	6 1	6637 2	N	15				73
							17 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:	19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207 - 12022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		30845 X	27795	-0-	-3050	-0-	27784	2	11	9	N	10		97
09		28920 X	25997	-0-	-2923	-0-	323	1	25660	2	N	13		110
							14	9						
10		29884 X	25557	-0-	-4327	-0-	25557	2			N	-0-		110
11		27630 X	24775	-0-	-2855	-0-	4	1	24771	2	N	-0-		110
12		28551 X	25313	-0-	-3238	-0-	58	1	25201	2	N	49	125 1	34
							54	9						
*01		27807 X	25071	-0-	-2736	-0-	25071	2			N	-0-		34

MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #:		17H	RRCID ->	266711	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	6112 - 10093		
08		11315 X	10570	-0-	-745	-0-	255	1	10309	2	N	5	87 1	60
09		10890 X	10754	-0-	-136	-0-	102	1	10635	2	N	15		75
							17	9						
10		11160 X	10917	-0-	-243	-0-	10889	2	28	9	N	25		100
11		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	49	1	10498	2	N	19		119
							21	9						
12		11098 X	9656	-0-	-1442	-0-	9639	2	17	9	N	15	80 1	54
*01		11098 X	9859	-0-	-1239	-0-	8	1	9818	2	N	30		84
							33	9						

MATRIX CERRITO UNIT C		WELL #:		21H	RRCID ->	266712	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	8687 - 13228		
08		9765 X	8043	-0-	-1722	-0-	194	1	7839	2	N	9		134
09		9120 X	7988	-0-	-1132	-0-	76	1	7898	2	N	13	85 1	62
							14	9						
10		8556 X	8099	-0-	-457	-0-	8087	2	12	9	N	11		73
11		8280 X	7670	-0-	-610	-0-	35	1	7622	2	N	12		85
							13	9						
12		8246 X	7537	-0-	-709	-0-	7537	2			N	-0-		85
01		8246 X	7010	-0-	-1236	-0-	6	1	6980	2	N	22		107
							24	9						

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267790	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	6107 - 12683		
08		44113 X	34538	-0-	-9575	-0-	16	1	34511	2	N	10		189
09		40920 X	31606	-0-	-9314	-0-	392	1	31194	2	N	18	113 1	94
							20	9						
10		35681 X	31438	-0-	-4243	-0-	31414	2	24	9	N	22	1 8	115
11		34530 X	29913	-0-	-4617	-0-	5	1	29900	2	N	7		122
							8	9						
12		35681 X	30311	-0-	-5370	-0-	69	1	30234	2	N	7	49 1	80
*01		34534 X	29420	-0-	-5114	-0-	8	9	29405	2	N	14		94
							9							

GILPIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267989	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6321 - 10607		
08		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	690	1	8322	2	N	51	185 1 1 8	66
09		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	487	1	7123	2	N	21		87
							23	9						
10		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	952	1	7101	2	N	25		112
11		8790 X	7714	-0-	-1076	-0-	426	1	7269	2	N	17		129
							19	9						
12		9083 X	7479	-0-	-1604	-0-	376	1	7079	2	N	22	82 1	69
01		9083 X	6655	-0-	-2428	-0-	24	9	6091	2	N	41		110
							519	1						
							45	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08	29326 X	19099	-0-	-10227	-0-	19097	2	2	9	N	2	133 1	2 8	61
09	23130 X	17162	-0-	-5968	-0-	17162	2			N	-0-			61
10	20770 X	17664	-0-	-3106	-0-	17618	2	46	9	N	42	60 1		43
11	19800 X	14645	-0-	-5155	-0-	14645	2			N	-0-			43
12	20460 X	12972	-0-	-7488	-0-	12972	2			N	-0-			43
01	19096 X	15773	-0-	-3323	-0-	15773	2			N	-0-			43

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703														
08	27962 X	24024	-0-	-3938	-0-	1413	1	22611	2	N	-0-			90
09	25410 X	21692	-0-	-3718	-0-	1026	1	20665	2	N	1			91
10	25792 X	19916	-0-	-5876	-0-	851	1	19065	2	N	-0-			91
11	24960 X	18810	-0-	-6150	-0-	68	1	18740	2	N	2			93
12	25792 X	20972	-0-	-4820	-0-	958	1	19991	2	N	21			114
01	24025 X	22066	-0-	-1959	-0-	964	1	21102	2	N	-0-			114

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757														
08	11439 X	8625	-0-	-2814	-0-	413	1	8193	2	N	17			129
09	10950 X	8534	-0-	-2416	-0-	744	1	7761	2	N	26	33 1		122
10	9517 X	8481	-0-	-1036	-0-	713	1	7768	2	N	-0-			122
11	9210 X	7953	-0-	-1257	-0-	655	1	7283	2	N	14			136
12	9517 X	7968	-0-	-1549	-0-	619	1	7334	2	N	14			150
01	8804 X	7733	-0-	-1071	-0-	660	1	7033	2	N	36			186

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455														
08	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	4436	1	25728	2	N	21	4 8		102
09	30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	2797	1	28012	2	N	-0-			102
10	31240 X	31240	-0-	-0-	-0-	3023	1	28216	2	N	1	1 8		102
11	30180 X	26552	-0-	-3628	-0-	3494	1	23055	2	N	3			105
12	31837 X	30275	-0-	-1562	-0-	3237	1	27029	2	N	8			113
01	31837 X	24863	-0-	-6974	-0-	2884	1	21956	2	N	21			134

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
08	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	1972	1	23816	2	N	116	3 8		277
09	22620 X	22538	-0-	-82	-0-	1434	1	20966	2	N	125	173 1		229
10	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	2799	1	20888	2	N	122	180 1	1 8	170
11	22650 X	22509	-0-	-141	-0-	1238	1	21129	2	N	129			299
12	23405 X	22018	-0-	-1387	-0-	1105	1	20791	2	N	111	236 1		174
01	23405 X	19769	-0-	-3636	-0-	1527	1	17931	2	N	283	185 1		272

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.//		254231											
GILPIN		WELL #:		3H	RRCID ->	272527	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6275 - 14205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	1876	1	22647	2	N	226	161	1	2 8	296
						249	9								
09	22890 X	22017	-0-	-873	-0-	1399	1	20447	2	N	155	195	1		256
						171	9								
10	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	2735	1	20420	2	N	164	195	1	1 8	224
						180	9								
11	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	1189	1	20299	2	N	161	192	1		193
						177	9								
12	22258 X	21299	-0-	-959	-0-	1067	1	20076	2	N	142	242	1		93
						156	9								
*01	22258 X	19178	-0-	-3080	-0-	1491	1	17510	2	N	161				254
						177	9								

GARNER-SCHUBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	274928	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6310 - 9258		
08	31806 X	20196	-0-	-11610	-0-	1514	1	18580	2	N	93	74	1	1 8	114
						102	9								
09	26040 X	18783	-0-	-7257	-0-	1522	1	17183	2	N	71	128	1		57
						78	9								
10	22320 X	17669	-0-	-4651	-0-	1129	1	16474	2	N	60	1	8		116
						66	9								
11	21600 X	15900	-0-	-5700	-0-	1187	1	14701	2	N	11	83	1		44
						12	9								
12	21266 X	15692	-0-	-5574	-0-	811	1	14822	2	N	54				98
						59	9								
01	20181 X	15168	-0-	-5013	-0-	762	1	14382	2	N	22				120
						24	9								

VELA STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274969	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	6175 - 11651		
08	24583 X	16900	-0-	-7683	-0-	1342	1	15093	2	N	423	436	1		235
						465	9								
09	23790 X	15340	-0-	-8450	-0-	1421	1	13550	2	N	335	432	1		138
						369	9								
10	18693 X	14647	-0-	-4046	-0-	1183	1	13159	2	N	277	195	1		220
						305	9								
11	18090 X	13624	-0-	-4466	-0-	1193	1	12138	2	N	266	199	1		287
						293	9								
12	17515 X	10309	-0-	-7206	-0-	532	1	9540	2	N	215	442	1		60
						237	9								
01	16895 X	10886	-0-	-6009	-0-	1028	1	9669	2	N	172	123	1		109
						189	9								

GEORGE NEEL				WELL #:	2H	RRCID ->	275313	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5693 - 9890		
08	50902 X	31231	-0-	-19671	-0-	492	1	30735	2	N	4	4	8		28
						4	9								
09	40560 X	28388	-0-	-12172	-0-	28388	2			N	-0-				28
10	33263 X	27757	-0-	-5506	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8		28
*11	32190 X	24872	-0-	-7318	-0-	24685	2	187	9	N	170				198
12	33263 X	23871	-0-	-9392	-0-	593	1	23274	2	N	4	187	1		15
						4	9								
01	31217 X	22679	-0-	-8538	-0-	22599	2	80	9	N	73				88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	83421 X	56483	-0-	-26938	-0-	41	1	56385	2	N	52	137	1	87
						57	9							
09	72480 X	51294	-0-	-21186	-0-	219	1	51028	2	N	43			130
						47	9							
10	60915 X	50098	-0-	-10817	-0-	229	1	49815	2	N	49	103	1	1 8 75
						54	9							
11	58950 X	46456	-0-	-12494	-0-	167	1	46245	2	N	40			115
						44	9							
12	60915 X	46357	-0-	-14558	-0-	141	1	46169	2	N	43	123	1	35
						47	9							
01	56482 X	44026	-0-	-12456	-0-	60	1	43914	2	N	47			82
						52	9							

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699														
08	84072 X	60655	-0-	-23417	-0-	45	1	60556	2	N	49	49	1	85
						54	9							
09	74940 X	55226	-0-	-19714	-0-	236	1	54956	2	N	31	58	1	58
						34	9							
10	72013 X	53297	-0-	-18716	-0-	244	1	53013	2	N	36	51	1	1 8 42
						40	9							
11	62700 X	49528	-0-	-13172	-0-	178	1	49350	2	N	-0-			42
12	64790 X	48724	-0-	-16066	-0-	148	1	48576	2	N	-0-			42
01	60667 X	46356	-0-	-14311	-0-	62	1	46294	2	N	-0-			42

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762														
08	96379 X	58895	-0-	-37484	-0-	44	1	58767	2	N	76	2	8	137
						84	9							
09	92250 X	55411	-0-	-36839	-0-	236	1	55107	2	N	62	139	1	60
						68	9							
10	58838 X	55077	-0-	-3761	-0-	252	1	54771	2	N	49	1	8	108
						54	9							
11	56940 X	51531	-0-	-5409	-0-	186	1	51304	2	N	37			145
						41	9							
12	58838 X	51943	-0-	-6895	-0-	158	1	51708	2	N	70	174	1	41
						77	9							
*01	58838 X	49938	-0-	-8900	-0-	68	1	49816	2	N	49			90
						54	9							

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128														
08	22597 X	22597	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2	N	-0-			7
09	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	33	1	19438	2	N	18			25
						20	9							
10	20057 X	10760	-0-	-9297	-0-	134	1	10623	2	N	3			28
						3	9							
11	21000 X	17971	-0-	-3029	-0-	541	1	17430	2	N	-0-			28
12	21700 X	16209	-0-	-5491	-0-	1010	1	15187	2	N	11	32	1	7
						12	9							
01	21700 X	18515	-0-	-3185	-0-	171	1	18342	2	N	2			9
						2	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

08	18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	1416 1	17384 2	N	74	124 1	86		
09	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	1430 1	16145 2	N	33	54 1	65		
10	20801 X	17084	-0-	-3717	-0-	1091 1	15919 2	N	67	1 8	131		
11	19770 X	15911	-0-	-3859	-0-	1185 1	14676 2	N	45	108 1	68		
12	18879 X	15734	-0-	-3145	-0-	813 1	14868 2	N	48		116		
*01	18879 X	14826	-0-	-4053	-0-	744 1	14037 2	N	41		157		
						81 9							
						36 9							
						74 9							
						50 9							
						53 9							
						45 9							

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149													
08	73563 X	44018	-0-	-29545	-0-	694 1	43306 2	N	16	196 1	25	2	8
09	61080 X	37027	-0-	-24053	-0-	37027 2		N	-0-		25		
10	48112 X	35110	-0-	-13002	-0-	35104 2	6 9	N	5	3 8	27		
11	46560 X	31765	-0-	-14795	-0-	31765 2		N	-0-		27		
12	48112 X	34131	-0-	-13981	-0-	846 1	33199 2	N	78		105		
01	44020 X	30414	-0-	-13606	-0-	30392 2	22 9	N	20		125		
						18 9							
						86 9							

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593													
08	179831 X	31575	-0-	-148256	-0-	469 1	31052 2	N	49		99		
09	174030 X	26658	-0-	-147372	-0-	45 1	26611 2	N	2	64 1	37		
10	32488 X	23323	-0-	-9165	-0-	290 1	23025 2	N	7	1 8	43		
11	31440 X	22942	-0-	-8498	-0-	691 1	22233 2	N	16		59		
12	32488 X	23414	-0-	-9074	-0-	1442 1	21950 2	N	20	31 1	48		
01	31589 X	24332	-0-	-7257	-0-	225 1	24096 2	N	10		58		
						11 9							

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854													
08	701954 X	58253	-0-	-643701	-0-	478 1	57766 2	N	8	3 8	68		
09	167160 X	73768	-0-	-93392	-0-	5611 1	68118 2	N	35		103		
10	172732 X	64655	-0-	-108077	-0-	3228 1	61421 2	N	5	5 8	103		
11	167160 X	55762	-0-	-111398	-0-	3428 1	52334 2	N	-0-		103		
12	172732 X	49981	-0-	-122751	-0-	2133 1	47848 2	N	-0-		103		
01	76229 X	50571	-0-	-25658	-0-	2415 1	48134 2	N	20		123		
						22 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	166625 X	19952	-0-	-146673	-0-	434	1	19509	2	Y	8	102
09	161250 X	16045	-0-	-145205	-0-	678	1	15363	2	Y	4	106
10	20274 X	20221	-0-	-53	-0-	20215	2	6	9	Y	5	111
11	19620 X	17227	-0-	-2393	-0-	1236	1	15982	2	Y	8	119
12	19964 X	16879	-0-	-3085	-0-	478	1	16345	2	Y	51	119
01	20212 X	15668	-0-	-4544	-0-	127	1	15541	2	Y	-0-	119

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565												
08	0	140857	-0-	140857	430091	140668	2	189	9	N	172	149
09	576974 X	146883	-0-	-430091	-0-	282	1	146440	2	N	146	107
10	217775 X	138631	-0-	-79144	-0-	2133	1	136347	2	N	137	79
11	210750 X	121806	-0-	-88944	-0-	3250	1	118465	2	N	83	162
12	217775 X	114610	-0-	-103165	-0-	3626	1	110898	2	N	78	107
01	217775 X	81903	-0-	-135872	-0-	3189	1	78576	2	N	125	232

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A												
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147												
08	0	151692	-0-	151692	423126	151452	2	240	9	N	218	82
09	575789 X	152663	-0-	-423126	-0-	293	1	152126	2	N	222	169
10	232438 X	139032	-0-	-93406	-0-	2138	1	136668	2	N	205	149
11	224940 X	120615	-0-	-104325	-0-	3217	1	117252	2	N	133	157
12	232438 X	112411	-0-	-120027	-0-	3556	1	108745	2	N	100	151
01	232438 X	78507	-0-	-153931	-0-	3056	1	75296	2	N	141	292

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410												
08	0	150779	-0-	150779	409601	150574	2	205	9	N	186	100
09	562653 X	153052	-0-	-409601	-0-	294	1	152536	2	N	202	119
10	203267 X	139775	-0-	-63492	-0-	2151	1	137490	2	N	122	46
11	196710 X	121048	-0-	-75662	-0-	3229	1	117678	2	N	128	116
12	203267 X	112262	-0-	-91005	-0-	3551	1	108613	2	N	89	146
01	203267 X	93407	-0-	-109860	-0-	3639	1	89652	2	N	105	251

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC				254236											
AUGUSTA-KENTON				WELL #: 2	RRCID -> 247848	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8585	-		8619				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	Y	-0-				10
*03	1085 N	800	-0-	-285	-0-	75	1	725	2	Y	-0-				10
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	Y	-0-				10
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-				10
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	838	2	Y	-0-				10
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	846	2	Y	-0-				10
*08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	101	1	839	2	Y	-0-				10
*09	930 N	880	-0-	-50	-0-	95	1	785	2	Y	-0-				10
*10	930 N	917	-0-	-13	-0-	109	1	808	2	Y	-0-				10
*11	900 N	866	-0-	-34	-0-	110	1	756	2	Y	-0-				10
*12	899 N	884	-0-	-15	-0-	72	1	812	2	Y	-0-	6	1		4
*01	930 N	882	-0-	-48	-0-	117	1	765	2	Y	-0-				4

AUGUSTA-KENTON				WELL #: 1	RRCID -> 248719	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8226	-		8642				
*02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	273	1	3356	2	N	7				156
*03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	393	1	3820	2	N	-0-				156
*04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	343	1	3267	2	N	3				159
*05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	N	70				229
*06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	353	1	3457	2	N	-0-	188	1		41
*07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	391	1	3563	2	N	-0-				41
*08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	434	1	3606	2	N	-0-				41
*09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	355	1	2925	2	N	1				42
*10	4309 X	3724	-0-	-585	-0-	445	1	3277	2	N	2				44
*11	3900 X	3619	-0-	-281	-0-	458	1	3161	2	N	-0-				44
*12	4030 X	2110	-0-	-1920	-0-	172	1	1938	2	N	-0-	11	1		33
*01	4030 X	3080	-0-	-950	-0-	407	1	2673	2	N	-0-				33

AUGUSTA-KENTON				WELL #: 3	RRCID -> 248936	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8635	-		8669				
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	-0-				23
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-				23
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	96	1	923	2	Y	-0-				23
*05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-				23
*06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	93	1	906	2	Y	-0-				23
*07	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	103	1	942	2	Y	-0-				23
*08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	111	1	929	2	Y	-0-				23
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	884	2	Y	-0-				23
*10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	115	1	841	2	Y	-0-				23
*11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	123	1	848	2	Y	-0-				23
*12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	80	1	909	2	Y	-0-	14	1		9
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	132	1	868	2	Y	-0-				9

AUGUSTA-KENTON				WELL #: 5H	RRCID -> 260331	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 6830	-		11814				
08	10230 X	9452	-0-	-778	-0-	1010	1	8387	2	N	50				205
09	9900 X	8458	-0-	-1442	-0-	916	1	7542	2	N	-0-	180	1		25
10	9765 X	7202	-0-	-2563	-0-	862	1	6340	2	N	-0-				25
11	9450 X	6804	-0-	-2646	-0-	862	1	5942	2	N	-0-				25
12	9455 X	6503	-0-	-2952	-0-	522	1	5891	2	N	82	65	1		42
01	9455 X	4534	-0-	-4921	-0-	595	1	3900	2	N	35				77

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236														
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275								
*02	18200 X	15195	-0-	-3005	-0-	1140	1	14055	2	N	-0-					33
*03	18910 X	15520	-0-	-3390	-0-	1448	1	14072	2	N	-0-					33
*04	16650 X	14265	-0-	-2385	-0-	1354	1	12911	2	N	-0-					33
*05	17236 X	13150	-0-	-4086	-0-	655	1	12495	2	N	-0-					33
*06	16680 X	13752	-0-	-2928	-0-	1272	1	12480	2	N	-0-					33
*07	16833 X	14265	-0-	-2568	-0-	1410	1	12855	2	N	-0-					33
*08	15531 X	13527	-0-	-2004	-0-	1453	1	12074	2	N	-0-					33
*09	14280 X	12325	-0-	-1955	-0-	1335	1	10990	2	N	-0-					33
*10	14260 X	12048	-0-	-2212	-0-	1441	1	10607	2	N	-0-					33
*11	13800 X	12220	-0-	-1580	-0-	1548	1	10672	2	N	-0-					33
*12	14260 X	11687	-0-	-2573	-0-	951	1	10736	2	N	-0-					33
*01	13516 X	11616	-0-	-1900	-0-	1536	1	10080	2	N	-0-					33

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763								
*02	17276 X	13974	-0-	-3302	-0-	1049	1	12925	2	N	-0-					37
*03	18011 X	14895	-0-	-3116	-0-	1390	1	13505	2	N	-0-					37
*04	15690 X	13665	-0-	-2025	-0-	1297	1	12368	2	N	-0-					37
*05	16492 X	10731	-0-	-5761	-0-	535	1	10196	2	N	-0-					37
*06	15960 X	12406	-0-	-3554	-0-	1147	1	11259	2	N	-0-					37
*07	15469 X	12396	-0-	-3073	-0-	1225	1	11171	2	N	-0-					37
*08	14880 X	12397	-0-	-2483	-0-	1332	1	11065	2	N	-0-					37
*09	13680 X	11791	-0-	-1889	-0-	1277	1	10514	2	N	-0-					37
*10	12834 X	11232	-0-	-1602	-0-	1344	1	9888	2	N	-0-					37
*11	12420 X	11238	-0-	-1182	-0-	1424	1	9814	2	N	-0-					37
*12	12400 X	10989	-0-	-1411	-0-	894	1	10095	2	N	-0-					37
*01	12400 X	11791	-0-	-609	-0-	1559	1	10232	2	N	-0-					37

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014								
*02	21364 X	16629	-0-	-4735	-0-	1248	1	15381	2	N	-0-					14
*03	22165 X	17572	-0-	-4593	-0-	1640	1	15932	2	N	-0-					14
*04	19530 X	16290	-0-	-3240	-0-	1545	1	14743	2	N	2					16
*05	19716 X	15305	-0-	-4411	-0-	763	1	14542	2	N	-0-					16
*06	19080 X	15028	-0-	-4052	-0-	1390	1	13636	2	N	2					18
*07	18414 X	15143	-0-	-3271	-0-	1496	1	13641	2	N	5					23
*08	17577 X	14545	-0-	-3032	-0-	1563	1	12982	2	N	-0-					23
*09	16290 X	13043	-0-	-3247	-0-	1413	1	11630	2	N	-0-					23
*10	15531 X	12382	-0-	-3149	-0-	1481	1	10901	2	N	-0-					23
*11	15030 X	12683	-0-	-2347	-0-	1606	1	11071	2	N	5					28
*12	15128 X	11977	-0-	-3151	-0-	975	1	11002	2	N	-0-					28
*01	14539 X	12059	-0-	-2480	-0-	1594	1	10461	2	N	4					32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236										
VELA-GILPIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276067		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	44144 X	28402	-0-	-15742	-0-	2285 1	25700 2	N	379	454 1	2 8	273
						417 9						
09	42720 X	26815	-0-	-15905	-0-	2514 1	23965 2	N	305	291 1		287
						336 9						
10	34379 X	25148	-0-	-9231	-0-	2053 1	22836 2	N	235	393 1	2 8	127
						259 9						
11	33150 X	23029	-0-	-10121	-0-	2036 1	20708 2	N	259	198 1		188
						285 9						
12	28985 X	15694	-0-	-13291	-0-	817 1	14649 2	N	207	268 1		127
						228 9						
01	28396 X	17885	-0-	-10511	-0-	1671 1	15710 2	N	458	442 1		143
						504 9						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517										
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488			
08	8122 X	7403	-0-	-719	-0-	1018 1	6377 2	N	7			67
						8 9						
09	7860 X	7126	-0-	-734	-0-	1206 1	5917 2	N	3			70
						3 9						
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	1161 1	5940 2	N	2			72
						2 9						
11	7980 X	6792	-0-	-1188	-0-	1391 1	5399 2	N	2			74
						2 9						
12	8246 X	6631	-0-	-1615	-0-	1621 1	4995 2	N	14	11 8		77
						15 9						
01	7409 X	6841	-0-	-568	-0-	1322 1	5513 2	N	5			82
						6 9						
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632			
*08	1767 X	1626	-0-	-141	-0-	14 1	1612 2	N	-0-	139 1		35
09	1680 X	975	-0-	-705	-0-	9 1	966 2	N	-0-			17
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	8 1	1141 2	N	-0-			17
11	1590 X	1433	-0-	-157	-0-	10 1	1423 2	N	-0-			17
*12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	16 1	1954 2	N	-0-			17
01	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	12 1	1381 2	N	-0-			17
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859			
08	14973 X	8039	-0-	-6934	-0-	51 1	7988 2	N	-0-			142
09	14490 X	4615	-0-	-9875	-0-	1 1	4614 2	N	-0-	107 1		35
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	48 1	8327 2	N	7			42
						8 9						
11	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	510 1	18414 2	N	42			84
						46 9						
*12	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	545 1	14627 2	N	30	18 8		96
						33 9						
*01	21105 X	21105	-0-	-0-	-0-	158 1	20919 2	N	25			121
						28 9						
REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170			
08	23653 X	19573	-0-	-4080	-0-	1360 1	18213 2	N	-0-			-0-
09	21390 X	17653	-0-	-3737	-0-	2075 1	15578 2	N	-0-			-0-
10	20646 X	20347	-0-	-299	-0-	162 1	20185 2	N	-0-			-0-
11	19980 X	19778	-0-	-202	-0-	1017 1	18761 2	N	-0-			-0-
12	20646 X	19	-0-	-20627	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*01	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	158 1	20919 2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																
BENAVIDES FAMILY MINERALS																
WELL #: 1H													RRCID -> 267615			
COMPL. DATE 08/13/2012													TOTAL DEPTH 6825			
PERF. 7140													- 10175			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	9734 X	7765	-0-	-1969	-0-	49	1	7693	2	N	21	156	1		5	
09	9420 X	3482	-0-	-5938	-0-	79	1	3403	2	N	-0-				5	
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	72	1	3922	2	N	9				14	
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	8121	2	N	9				23	
*12	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	475	1	12749	2	N	57				80	
*01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	252	1	10330	2	N	39				119	

BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #: 4H			
RRCID -> 268692													COMPL. DATE 02/19/2013			
TOTAL DEPTH 7014													PERF. 7343			
- 11843																
08	21111 X	18896	-0-	-2215	-0-	119	1	18705	2	N	65				168	
09	19650 X	13923	-0-	-5727	-0-	319	1	13572	2	N	29	175	1		22	
10	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	237	1	12877	2	N	1				23	
11	18720 X	17448	-0-	-1272	-0-	657	1	16741	2	N	45				68	
*12	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	719	1	19308	2	N	58	11	8		115	
*01	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	483	1	19817	2	N	45				160	

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3													WELL #: 1H			
RRCID -> 268705													COMPL. DATE 01/23/2014			
TOTAL DEPTH 6724													PERF. 7065			
- 11972																
08	32178 X	12931	-0-	-19247	-0-	82	1	12849	2	N	-0-				32	
09	27510 X	8978	-0-	-18532	-0-	2	1	8956	2	N	18				50	
10	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	47	1	16414	2	N	3				53	
11	24600 X	20024	-0-	-4576	-0-	619	1	19357	2	N	44				97	
12	25420 X	17896	-0-	-7524	-0-	641	1	17207	2	N	44	12	8		129	
*01	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	445	1	18258	2	N	31				160	

REUTHINGER													WELL #: 4H			
RRCID -> 268717													COMPL. DATE 05/13/2012			
TOTAL DEPTH 8728													PERF. 9100			
- 13067																
08	27187 X	22109	-0-	-5078	-0-	1537	1	20572	2	N	-0-				-0-	
09	24750 X	20335	-0-	-4415	-0-	2385	1	17950	2	N	-0-				-0-	
10	24273 X	23071	-0-	-1202	-0-	185	1	22886	2	N	-0-				-0-	
11	26444 X	26444	-0-	-0-	-0-	1360	1	25084	2	N	-0-				-0-	
12	23529 X	23366	-0-	-163	-0-	167	1	23199	2	N	-0-				-0-	
*01	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	194	1	25754	2	N	-0-				-0-	

REUTHINGER													WELL #: 5H			
RRCID -> 268850													COMPL. DATE 04/23/2014			
TOTAL DEPTH 10142													PERF.10520			
- 15230																
08	7533 X	6137	-0-	-1396	-0-	516	1	5621	2	N	-0-				-0-	
09	7290 X	5858	-0-	-1432	-0-	282	1	5576	2	N	-0-				-0-	
10	7037 X	6064	-0-	-973	-0-	1669	1	4395	2	N	-0-				-0-	
11	6780 X	5526	-0-	-1254	-0-	309	1	5217	2	N	-0-				-0-	
12	6634 X	6064	-0-	-570	-0-	123	1	5941	2	N	-0-				-0-	
01	6138 X	5343	-0-	-795	-0-	39	1	5304	2	N	-0-				-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			35
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			35
10	T. A.	393	-0-	393	393	393	2		N	-0-			35
11	T. A.	358	-0-	358	751	358	2		N	-0-			35
12	T. A.	211	-0-	211	962	211	2		N	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	962				N	-0-			35

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500					
08	43059 X	36627	-0-	-6432	-0-	4739	1	31888	2	N	-0-		99
09	40230 X	37374	-0-	-2856	-0-	3945	1	33429	2	N	-0-	72 1	27
10	39990 X	19806	-0-	-20184	-0-	127	1	19679	2	N	-0-		27
11	38460 X	35908	-0-	-2552	-0-	341	1	35567	2	N	-0-		27
*12	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	295	1	39982	2	N	13	13 8	27
						14	9						
*01	39009 X	39009	-0-	-0-	-0-	296	1	38713	2	N	-0-		27

G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670					
08	12090 X	9513	-0-	-2577	-0-	59	1	9454	2	N	-0-		-0-
09	11700 X	8966	-0-	-2734	-0-	97	1	8869	2	N	-0-		-0-
10	12090 X	8825	-0-	-3265	-0-	155	1	8670	2	N	-0-		-0-
11	9690 X	8440	-0-	-1250	-0-	127	1	8313	2	N	-0-		-0-
12	9920 X	8505	-0-	-1415	-0-	58	1	8447	2	N	-0-		-0-
01	9517 X	8409	-0-	-1108	-0-	60	1	8349	2	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950					
08	24831 X	20766	-0-	-4065	-0-	4	1	20698	2	N	58		102
						64	9						
09	23400 X	19372	-0-	-4028	-0-	4	1	19287	2	N	74	116 1	60
						81	9						
10	21886 X	18370	-0-	-3516	-0-	4	1	18301	2	N	59		119
						65	9						
11	21180 X	16481	-0-	-4699	-0-	167	1	16242	2	N	65	175 1	9
						72	9						
12	21607 X	16362	-0-	-5245	-0-	124	1	16218	2	N	18	7 8	20
						20	9						
01	20770 X	17177	-0-	-3593	-0-	135	1	16968	2	N	67		87
						74	9						

RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512					
08	24583 X	22087	-0-	-2496	-0-	4	1	22073	2	N	9		28
						10	9						
09	23790 X	20109	-0-	-3681	-0-	4	1	20016	2	N	81		109
						89	9						
10	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	4	1	21307	2	N	42		151
						46	9						
11	21600 X	20187	-0-	-1413	-0-	1	1	20136	2	N	45	179 1	17
						50	9						
12	22320 X	20392	-0-	-1928	-0-	9	1	20351	2	N	29	4 8	42
						32	9						
01	22072 X	19522	-0-	-2550	-0-	5	1	19443	2	N	67		109
						74	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	29016 X	28658	-0-	-358	-0-	971 1 48 9	27639 2	Y	44 52 1	16
09	28080 X	25960	-0-	-2120	-0-	991 1 14 9	24955 2	Y	13	29
10	30752 X	25884	-0-	-4868	-0-	1796 1 21 9	24067 2	Y	19 32 1	16
11	29760 X	21115	-0-	-8645	-0-	1856 1 13 9	19246 2	Y	12 17 1	11
12	30752 X	22091	-0-	-8661	-0-	696 1 51 9	21344 2	Y	46 24 1 18 8	15
01	28644 X	27814	-0-	-830	-0-	2409 1 28 9	25377 2	Y	25 24 1	16
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345		
08	34782 X	29096	-0-	-5686	-0-	986 1 48 9	28062 2	Y	44 52 1	16
09	34590 X	26119	-0-	-8471	-0-	997 1 14 9	25108 2	Y	13	29
10	35309 X	26274	-0-	-9035	-0-	1822 1 23 9	24429 2	Y	21 34 1	16
11	34170 X	24815	-0-	-9355	-0-	3731 1 23 9	21061 2	Y	21 17 1	20
12	33387 X	20754	-0-	-12633	-0-	1202 1 22 9	19530 2	Y	20 27 1	13
01	29109 X	25701	-0-	-3408	-0-	2263 1 24 9	23414 2	Y	22 18 1	14
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978		
08	45477 X	39886	-0-	-5591	-0-	1351 1 69 9	38466 2	Y	63 64 1	22
09	44010 X	36110	-0-	-7900	-0-	1378 1 35 9	34697 2	Y	32	54
10	39773 X	35949	-0-	-3824	-0-	2493 1 40 9	33416 2	Y	36 59 1	31
11	38490 X	34036	-0-	-4454	-0-	5117 1 37 9	28882 2	Y	34 31 1	34
12	39773 X	34303	-0-	-5470	-0-	3969 1 40 9	30294 2	Y	36 47 1	23
01	39773 X	32353	-0-	-7420	-0-	2801 1 34 9	29518 2	Y	31 28 1	22
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930		
08	30008 X	27890	-0-	-2118	-0-	944 1 58 9	26888 2	Y	53 62 1	18
09	29040 X	24480	-0-	-4560	-0-	934 1 13 9	23533 2	Y	12	30
10	31186 X	25335	-0-	-5851	-0-	1758 1 22 9	23555 2	Y	20 34 1	16
11	30180 X	23163	-0-	-7017	-0-	3482 1 24 9	19657 2	Y	22 18 1	20
12	31186 X	17517	-0-	-13669	-0-	1669 1 19 9	15829 2	Y	17 28 1	9
01	27900 X	20474	-0-	-7426	-0-	1794 1 21 9	18659 2	Y	19 17 1	10

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	33170 X	24415	-0-	-8755	-0-	154	1	24148	2	N	103			109
09	29520 X	13397	-0-	-16123	-0-	113	9	304	1	N	48			157
10	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	53	9	356	1	N	37	165	1	29
11	26400 X	20643	-0-	-5757	-0-	41	9	777	1	N	67			96
12	27280 X	26499	-0-	-781	-0-	74	9	947	1	N	114	181	1	12 8
*01	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	125	9	617	1	N	71			88
						78	9							
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650														
08	13857 X	12190	-0-	-1667	-0-	77	1	12056	2	N	52			86
09	13410 X	8245	-0-	-5165	-0-	57	9	187	1	N	40			126
10	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	44	9	191	1	N	70	176	1	20
11	12720 X	11010	-0-	-1710	-0-	77	9	415	1	N	26			46
12	13144 X	12168	-0-	-976	-0-	29	9	434	1	N	84	14	8	116
01	12183 X	12170	-0-	-13	-0-	92	9	288	1	N	85	181	1	20
						94	9							
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
08	81871 X	50262	-0-	-31609	-0-	9	1	49882	2	N	337	341	1	24
09	70260 X	49638	-0-	-20622	-0-	371	9	10	1	N	309	179	1	154
10	50444 X	50444	-0-	-0-	-0-	340	9	10	1	N	277	339	1	92
11	59010 X	47559	-0-	-11451	-0-	305	9	3	1	N	326	352	1	66
12	60977 X	47008	-0-	-13969	-0-	359	9	21	1	N	318	180	1	11 8
01	51305 X	42713	-0-	-8592	-0-	21	9	350	9	N	235	363	1	65
						11	1	259	9					
NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761														
08	22382 X	20274	-0-	-2108	-0-	687	1	19556	2	N	28			139
09	22800 X	16760	-0-	-6040	-0-	31	9	639	1	N	26	156	1	9
10	23560 X	12422	-0-	-11138	-0-	29	9	485	1	N	3			12
11	22800 X	14071	-0-	-8729	-0-	3	9	446	1	N	10			22
12	20801 X	14394	-0-	-6407	-0-	11	9	456	1	N	8	7	8	23
01	20274 X	15356	-0-	-4918	-0-	9	9	1182	1	N	-0-			23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	56358 X	42295	-0-	-14063	-0-	2939 1	39356 2	N	-0-	-0-
09	51090 X	38472	-0-	-12618	-0-	4524 1	33948 2	N	-0-	-0-
10	44361 X	39743	-0-	-4618	-0-	317 1	39426 2	N	-0-	-0-
11	42930 X	33660	-0-	-9270	-0-	1731 1	31929 2	N	-0-	-0-
12	44113 X	19698	-0-	-24415	-0-	141 1	19557 2	N	-0-	-0-
01	42284 X	38351	-0-	-3933	-0-	288 1	38063 2	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085		
08	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	458 1	13036 2	N	35	70
09	15390 X	12129	-0-	-3261	-0-	39 9	462 1	N	11625 2	108
10	15903 X	12590	-0-	-3313	-0-	42 9	457 1	N	12101 2	19
11	15390 X	12329	-0-	-3061	-0-	32 9	393 1	N	11871 2	78
12	15097 X	11065	-0-	-4032	-0-	65 9	352 1	N	10665 2	107
01	13547 X	10437	-0-	-3110	-0-	48 9	803 1	N	9590 2	147
						44 9				

HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703		
08	113801 X	61601	-0-	-52200	-0-	465 1	61136 2	N	-0-	-0-
09	99450 X	52824	-0-	-46626	-0-	567 1	52257 2	N	-0-	-0-
10	65813 X	49069	-0-	-16744	-0-	310 1	48759 2	N	-0-	-0-
11	63690 X	34068	-0-	-29622	-0-	221 1	33847 2	N	-0-	-0-
12	65813 X	27689	-0-	-38124	-0-	196 1	27493 2	N	-0-	-0-
01	61597 X	41632	-0-	-19965	-0-	311 1	41321 2	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
08	139438 X	104841	-0-	-34597	-0-	19 1	104407 2	N	377	132
09	129240 X	89304	-0-	-39936	-0-	415 9	18 1	N	88861 2	168
10	110484 X	89008	-0-	-21476	-0-	425 9	156 1	N	88455 2	174
11	106920 X	82503	-0-	-24417	-0-	156 1	397 9	N	80492 2	161
12	110050 X	82670	-0-	-27380	-0-	1634 1	377 9	N	81261 2	144
01	104842 X	79583	-0-	-25259	-0-	1016 1	393 9	N	76244 2	132
						386 9				

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
08	129487 X	61917	-0-	-67570	-0-	11 1	61786 2	N	109	17
09	102750 X	53267	-0-	-49483	-0-	120 9	11 1	N	53154 2	110
10	49226 X	49226	-0-	-0-	-0-	102 9	10 1	N	49119 2	19
11	62460 X	43907	-0-	-18553	-0-	97 9	3 1	N	43827 2	89
12	64542 X	35570	-0-	-28972	-0-	77 9	16 1	N	35447 2	175
01	61907 X	42851	-0-	-19056	-0-	107 9	11 1	N	42748 2	85
						92 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	84661 X	42723	-0-	-41938	-0-	2970	1	39753	2	N	-0-
09	67260 X	35495	-0-	-31765	-0-	4174	1	31321	2	N	-0-
10	49135 X	39132	-0-	-10003	-0-	313	1	38819	2	N	-0-
11	47550 X	29691	-0-	-17859	-0-	1528	1	28163	2	N	-0-
12	47275 X	32795	-0-	-14480	-0-	235	1	32560	2	N	-0-
01	42718 X	36791	-0-	-5927	-0-	277	1	36514	2	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111			
08	127658 X	76057	-0-	-51601	-0-	5289	1	70768	2	N	-0-
09	106770 X	65167	-0-	-41603	-0-	7640	1	57527	2	N	-0-
10	85808 X	69061	-0-	-16747	-0-	554	1	68507	2	N	-0-
11	83040 X	66545	-0-	-16495	-0-	3428	1	63117	2	N	-0-
12	83049 X	60133	-0-	-22916	-0-	434	1	59699	2	N	-0-
01	76043 X	60562	-0-	-15481	-0-	455	1	60107	2	N	-0-

PINA		WELL #: 1H		RRCID -> 276879		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660			
08	272459 X	88718	-0-	-183741	-0-	3009	1	85681	2	N	25
							28				97
09	205590 X	77384	-0-	-128206	-0-	2950	1	74288	2	N	133
							146				155
10	175553 X	49125	-0-	-126428	-0-	1928	1	47183	2	N	13
							14				74
11	125160 X	45219	-0-	-79941	-0-	1428	1	43763	2	N	25
							28				39
12	103261 X	48899	-0-	-54362	-0-	1539	1	47287	2	N	66
							73				12
01	88722 X	54693	-0-	-34029	-0-	4199	1	50450	2	N	40
							44				8
							9				93
							9				133

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
08	199392 X	92541	-0-	-106851	-0-	3137	1	89298	2	Y	96
							106				88
09	170700 X	88823	-0-	-81877	-0-	3389	1	85344	2	Y	82
							90				1
10	176390 X	95541	-0-	-80849	-0-	6627	1	88817	2	Y	88
							97				140
11	134700 X	95995	-0-	-38705	-0-	14432	1	81465	2	Y	89
							98				70
12	111042 X	80446	-0-	-30596	-0-	9307	1	71045	2	Y	85
							94				114
01	95542 X	79244	-0-	-16298	-0-	8770	1	70410	2	Y	58
							64				64
							9				1
							9				52

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ELLEN C. //CONT.// 486517												
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	24303	-0-	24303	24303	18	1	24285	2	N	-0-
11		308520 X	281489	-0-	-27031	-0-	2669	1	278820	2	N	-0-
*12		DELQ PR	224623	-0-	224623	224623	1632	1	222991	2	N	-0-
*01		421639 X	197016	-0-	-224623	-0-	1494	1	195522	2	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP												
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353												
08		55383 X	39644	-0-	-15739	-0-	8	1	39484	2	N	190
							152	9				
09		52980 X	33925	-0-	-19055	-0-	810	1	32968	2	N	130
							147	9				
10		54746 X	32612	-0-	-22134	-0-	7	1	32452	2	N	72
							153	9				
11		48780 X	29326	-0-	-19454	-0-	636	1	28583	2	N	169
							107	9				
12		44640 X	26682	-0-	-17958	-0-	1820	1	24731	2	N	84
							131	9				
01		39649 X	28026	-0-	-11623	-0-	1828	1	26088	2	N	184
							110	9				

NEEDMORE												
WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035												
08		0 W	61172	-0-	61172	444285	2073	1	59029	2	Y	24
							70	9				
09		496043 X	51758	-0-	-444285	-0-	1975	1	49739	2	Y	64
							44	9				
10		126852 X	48468	-0-	-78384	-0-	3362	1	45053	2	Y	39
							53	9				
11		86010 X	42095	-0-	-43915	-0-	6329	1	35724	2	Y	39
							42	9				
12		71021 X	54101	-0-	-16920	-0-	6260	1	47784	2	Y	32
							57	9				
01		61163 X	43120	-0-	-18043	-0-	4772	1	38311	2	Y	25
							37	9				

HACHAR												
WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415												
08		217186 X	167567	-0-	-49619	-0-	1271	1	166296	2	N	-0-
09		210180 X	126408	-0-	-83772	-0-	1292	1	125116	2	N	-0-
10		217186 X	111233	-0-	-105953	-0-	707	1	110526	2	N	-0-
11		172380 X	95182	-0-	-77198	-0-	625	1	94557	2	N	-0-
12		178126 X	88675	-0-	-89451	-0-	635	1	88040	2	N	-0-
01		167555 X	79862	-0-	-87693	-0-	600	1	79262	2	N	-0-

ELLEN C.												
WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 6655 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517										
REUTHINGER		WELL #:		9H	RRCID ->	277544	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	9082 - 15452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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	91978	-0-	91978	91978	655	1	91323	2	N	-0-		-0-	
*01	206268 X	114290	-0-	-91978	-0-	852	1	113438	2	N	-0-		-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #:		2H	RRCID ->	277571	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7245 - 13125		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	59107	-0-	59107	59107	11	1	59075	2	N	19		19	
						21	9							
10	118421 X	59314	-0-	-59107	-0-	174	1	59097	2	N	39		58	
						43	9							
11	72600 X	29734	-0-	-42866	-0-	891	1	28747	2	N	87		145	
						96	9							
12	75020 X	51763	-0-	-23257	-0-	1858	1	49850	2	N	50	168 1	17 8	
						55	9						10	
01	61070 X	47801	-0-	-13269	-0-	1138	1	46611	2	N	47		57	
						52	9							

RETAMA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	279130	COMPL. DATE	01/04/2016	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REUTHINGER		WELL #:		10H	RRCID ->	279218	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9123 - 14041		
12	0	99686	-0-	99686	99686	709	1	98977	2	N	-0-		-0-	
*01	279235 X	179549	-0-	-99686	-0-	1340	1	178209	2	N	-0-		-0-	

LAREDO ENERGY		486543		WELL #:		1	RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		1		RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037	
08	7626 X	7418	-0-	-208	-0-	145	1	7272	2	N	1	1 8	30	
						1	9							
09	7380 X	6845	-0-	-535	-0-	148	1	6697	2	N	-0-		30	
10	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	86	1	6509	2	N	1	1 8	30	
						1	9							
11	7380 X	6111	-0-	-1269	-0-	92	1	6019	2	N	-0-		30	
12	7626 X	5230	-0-	-2396	-0-	4994	1	236	2	N	-0-		30	
01	7409 X	5248	-0-	-2161	-0-	88	1	5160	2	N	-0-		30	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		4H	RRCID ->	256345	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	5230 - 8637		
08	7378 X	6451	-0-	-927	-0-	126	1	6325	2	N	-0-		23	
09	6600 X	6042	-0-	-558	-0-	130	1	5912	2	N	-0-		23	
10	6479 X	6038	-0-	-441	-0-	79	1	5959	2	N	-0-		23	
11	6270 X	5924	-0-	-346	-0-	89	1	5835	2	N	-0-		23	
12	6479 X	6013	-0-	-466	-0-	5742	1	271	2	N	-0-		23	
01	6448 X	5741	-0-	-707	-0-	96	1	5645	2	N	-0-		23	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		6H	RRCID ->	259055	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6126 - 6152		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-		23	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	7998 X	6663	-0-	-1335	-0-	130	1	6530	2	N	3	3	8	19
09	7740 X	6146	-0-	-1594	-0-	133	1	6013	2	N	-0-			19
10	6727 X	5482	-0-	-1245	-0-	72	1	5408	2	N	2	2	8	19
11	6450 X	4814	-0-	-1636	-0-	72	1	4742	2	N	-0-			19
12	6665 X	5367	-0-	-1298	-0-	242	1	5125	2	N	-0-			19
01	6665 X	4688	-0-	-1977	-0-	79	1	4609	2	N	-0-			19
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013				TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716				
08	21327 X	21327	-0-	-0-	-0-	21292	2	35	9	N	32	3	8	42
09	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-			42
10	22444 X	19095	-0-	-3349	-0-	19092	2	3	9	N	3	3	8	42
11	21720 X	17586	-0-	-4134	-0-	17586	2			N	-0-			42
12	22444 X	17441	-0-	-5003	-0-	17406	2	35	9	N	32	66	1	8
01	21328 X	16696	-0-	-4632	-0-	16646	2	50	9	N	45			53
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014				TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403				
08	19540 X	19540	-0-	-0-	-0-	380	1	19140	2	N	18	2	8	63
09	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	380	1	17173	2	N	8			71
10	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	208	1	15723	2	N	67	104	1	30
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	108	1	7102	2	N	2			32
12	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	474	1	10060	2	N	23	30	1	25
*01	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	158	1	9252	2	N	-0-			25
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440				
08	38657 X	35556	-0-	-3101	-0-	35521	2	35	9	N	32	3	8	92
09	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-			92
10	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	35503	2	22	9	N	20	95	1	17
11	32727 X	32727	-0-	-0-	-0-	32707	2	20	9	N	18			35
12	33325 X	32461	-0-	-864	-0-	32429	2	32	9	N	29	55	1	9
01	33325 X	31425	-0-	-1900	-0-	31392	2	33	9	N	30			39
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014				TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210				
08	11160 X	9380	-0-	-1780	-0-	181	1	9135	2	N	58	2	8	70
09	10200 X	8750	-0-	-1450	-0-	189	1	8561	2	N	-0-			70
10	9672 X	8824	-0-	-848	-0-	116	1	8706	2	N	2	2	8	70
11	9360 X	8304	-0-	-1056	-0-	124	1	8165	2	N	14			84
12	9672 X	8362	-0-	-1310	-0-	376	1	7966	2	N	18	77	1	25
*01	9393 X	8014	-0-	-1379	-0-	133	1	7842	2	N	35			60

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6635 - 11990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14880 X	12862	-0-	-2018	-0-	400 1	12447 2	N		14	18 1	4 8	94
09	14400 X	12495	-0-	-1905	-0-	416 1	12044 2	N		32	103 1		23
10	13547 X	12684	-0-	-863	-0-	448 1	12230 2	N		5	3 8		25
11	13110 X	11689	-0-	-1421	-0-	638 1	11051 2	N		-0-			25
12	12927 X	12124	-0-	-803	-0-	521 1	11562 2	N		37	33 1		29
*01	12927 X	11732	-0-	-1195	-0-	533 1	11198 2	N		1			30

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6908 - 10995			
08	21142 X	19286	-0-	-1856	-0-	601 1	18668 2	N		15	26 1	4 8	28
09	20460 X	18554	-0-	-1906	-0-	619 1	17934 2	N		1			29
10	20987 X	19087	-0-	-1900	-0-	674 1	18402 2	N		10	4 8		35
11	20160 X	12925	-0-	-7235	-0-	68 1	12854 2	N		3			38
*12	19282 X	14289	-0-	-4993	-0-	125 1	14100 2	N		58	86 1		10
*01	19282 X	14194	-0-	-5088	-0-	306 1	13884 2	N		4			14

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 5675 - 10480			
08	10447 X	7998	-0-	-2449	-0-	156 1	7841 2	N		1	1 8		23
09	9090 X	7257	-0-	-1833	-0-	157 1	7100 2	N		-0-			23
10	8277 X	7221	-0-	-1056	-0-	95 1	7126 2	N		-0-			23
11	8010 X	6737	-0-	-1273	-0-	101 1	6636 2	N		-0-			23
12	8277 X	6744	-0-	-1533	-0-	303 1	6441 2	N		-0-			23
01	7998 X	6413	-0-	-1585	-0-	107 1	6306 2	N		-0-			23

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869		PERF. 4810 - 5110			
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	18 1	886 2	N		-0-			34
09	900 N	845	-0-	-55	-0-	19 1	826 2	N		-0-			34
10	930 N	847	-0-	-83	-0-	11 1	836 2	N		-0-			34
11	870 N	816	-0-	-54	-0-	13 1	803 2	N		-0-			34
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	36 1	771 2	N		-0-			34
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	13 1	755 2	N		-0-			34

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 6642 - 12192			
08	13950 X	12723	-0-	-1227	-0-	397 1	12316 2	N		9	17 1	4 8	113
09	13500 X	12331	-0-	-1169	-0-	412 1	11919 2	N		-0-	87 1		26
10	13578 X	12554	-0-	-1024	-0-	443 1	12105 2	N		5	5 8		26
11	13140 X	11622	-0-	-1518	-0-	635 1	10981 2	N		5			31
12	12741 X	11847	-0-	-894	-0-	509 1	11279 2	N		54	57 1		28
01	12741 X	11449	-0-	-1292	-0-	519 1	10930 2	N		-0-			28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID ->	269229	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 9514 - 13270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7843 X	1533	-0-	-6310	-0-	14	1	1518	2	N	1	1 8	111	
						1	9							
09	4320 X	1043	-0-	-3277	-0-	39	1	1003	2	N	1		112	
						1	9							
10	2418 X	1874	-0-	-544	-0-	42	1	1831	2	N	1		113	
						1	9							
11	2340 X	1649	-0-	-691	-0-	155	1	1494	2	N	-0-		113	
12	1612 X	1174	-0-	-438	-0-	1039	1	135	2	N	-0-	92 1	21	
01	1860 X	1329	-0-	-531	-0-	111	1	1200	2	N	16		37	
						18	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID ->	269288	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	5338	PERF. 5735 - 10320				
08	19530 X	13861	-0-	-5669	-0-	270	1	13588	2	N	3	3 8	56	
						3	9							
09	16740 X	12513	-0-	-4227	-0-	271	1	12242	2	N	-0-		56	
10	14570 X	12245	-0-	-2325	-0-	160	1	12083	2	N	2	2 8	56	
						2	9							
11	14100 X	11018	-0-	-3082	-0-	164	1	10823	2	N	28		84	
						31	9							
12	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-	484	1	10271	2	N	-0-	45 1	39	
01	13857 X	10472	-0-	-3385	-0-	174	1	10257	2	N	37		76	
						41	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID ->	269451	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	4817	PERF. 5367 - 10230				
08	10850 X	9401	-0-	-1449	-0-	181	1	9124	2	N	87	195 1	2 8	80
						96	9							
09	9840 X	8802	-0-	-1038	-0-	188	1	8515	2	N	90			170
						99	9							
10	9548 X	8885	-0-	-663	-0-	115	1	8682	2	N	80	188 1	2 8	60
						88	9							
11	9150 X	8354	-0-	-796	-0-	123	1	8077	2	N	140			200
						154	9							
12	9455 X	8279	-0-	-1176	-0-	370	1	7842	2	N	61	201 1		60
						67	9							
01	9393 X	8058	-0-	-1335	-0-	131	1	7715	2	N	193			253
						212	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID ->	269689	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	5064	PERF. 5454 - 11380				
08	35991 X	31440	-0-	-4551	-0-	31417	2	23	9	N	21	7 8		73
09	34830 X	29113	-0-	-5717	-0-	29113	2			N	-0-			73
10	32395 X	28910	-0-	-3485	-0-	28843	2	67	9	N	61	93 1	7 8	34
11	31350 X	26962	-0-	-4388	-0-	26939	2	23	9	N	21			55
12	32395 X	26755	-0-	-5640	-0-	26725	2	30	9	N	27			82
*01	31434 X	25629	-0-	-5805	-0-	25570	2	59	9	N	54			136

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID ->	270055	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8680 - 13510				
08	20863 X	18648	-0-	-2215	-0-	580	1	18023	2	N	41	26 1	5 8	92
						45	9							
09	20190 X	17790	-0-	-2400	-0-	593	1	17173	2	N	22			114
						24	9							
10	19375 X	18186	-0-	-1189	-0-	641	1	17519	2	N	24	2 8		136
						26	9							
11	18750 X	16778	-0-	-1972	-0-	915	1	15838	2	N	23			159
						25	9							
12	18972 X	17154	-0-	-1818	-0-	738	1	16368	2	N	44	177 1		26
						48	9							
01	18662 X	16726	-0-	-1936	-0-	759	1	15967	2	N	-0-			26

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	24909	2	13	9	22
09	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			22
10	24955 X	21610	-0-	-3345	-0-	21603	2	7	9	22
11	24150 X	20994	-0-	-3156	-0-	20985	2	9	9	30
12	24955 X	20581	-0-	-4374	-0-	20570	2	11	9	40
01	24924 X	19739	-0-	-5185	-0-	19717	2	22	9	60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920		
08	44888 X	34421	-0-	-10467	-0-	670	1	33694	2	108
09	39390 X	32007	-0-	-7383	-0-	691	1	31273	2	147
10	35650 X	31948	-0-	-3702	-0-	417	1	31464	2	8
11	34500 X	29667	-0-	-4833	-0-	444	1	29176	2	51
12	35650 X	29823	-0-	-5827	-0-	1336	1	28334	2	24
*01	34410 X	28874	-0-	-5536	-0-	482	1	28329	2	81

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360		
08	35278 X	26677	-0-	-8601	-0-	520	1	26151	2	111
09	30630 X	23743	-0-	-6887	-0-	514	1	23227	2	113
10	27528 X	23801	-0-	-3727	-0-	311	1	23487	2	113
11	26640 X	21870	-0-	-4770	-0-	328	1	21542	2	113
12	27528 X	21807	-0-	-5721	-0-	981	1	20818	2	120
*01	26691 X	20471	-0-	-6220	-0-	343	1	20124	2	124

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440		
08	28985 X	22389	-0-	-6596	-0-	436	1	21943	2	35
09	25590 X	20680	-0-	-4910	-0-	447	1	20225	2	42
10	23374 X	20300	-0-	-3074	-0-	266	1	20031	2	43
11	22620 X	18671	-0-	-3949	-0-	280	1	18391	2	43
12	23374 X	18692	-0-	-4682	-0-	842	1	17842	2	13
*01	22382 X	17979	-0-	-4403	-0-	301	1	17666	2	24

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 5530		- 11420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		20641 X	20641	-0-	-0-	402 1	20231 2	N	7	7 8	20			
09		19800 X	19453	-0-	-347	420 1	19033 2	N	-0-		20			
10		20863 X	19514	-0-	-1349	255 1	19255 2	N	4	3 8	21			
11		20190 X	18195	-0-	-1995	273 1	17922 2	N	-0-		21			
12		20863 X	18219	-0-	-2644	820 1	17399 2	N	-0-		21			
*01		20646 X	17544	-0-	-3102	293 1	17251 2	N	-0-		21			

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450		- 11660		
08		39246 X	28026	-0-	-11220	27907 2	119 9	N	108	189 1	95	3 8		
09		33330 X	26369	-0-	-6961	26275 2	94 9	N	85		180			
10		28551 X	27037	-0-	-1514	27006 2	31 9	N	28	2 8	206			
11		27630 X	25201	-0-	-2429	25194 2	7 9	N	6	144 1	68			
12		28551 X	25427	-0-	-3124	25327 2	100 9	N	91		159			
01		28024 X	24563	-0-	-3461	24507 2	56 9	N	51		210			

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360		- 11635		
08		36580 X	28264	-0-	-8316	28227 2	37 9	N	34	8 8	92			
09		31590 X	26521	-0-	-5069	26487 2	34 9	N	31		123			
10		28954 X	26308	-0-	-2646	26286 2	22 9	N	20	4 8	139			
11		28020 X	24262	-0-	-3758	24219 2	43 9	N	39	55 1	123			
12		28954 X	24138	-0-	-4816	24103 2	35 9	N	32		155			
01		28272 X	23073	-0-	-5199	23015 2	58 9	N	53		208			

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5565		- 11775		
08		33697 X	30633	-0-	-3064	596 1	29978 2	N	54	2 8	89			
09		31923 X	31923	-0-	-0-	689 1	31214 2	N	18		107			
10		31741 X	31741	-0-	-0-	414 1	31286 2	N	37	4 8	140			
11		29270 X	29270	-0-	-0-	438 1	28814 2	N	16		156			
12		28969 X	28969	-0-	-0-	1304 1	27642 2	N	21	158 1	19			
01		28954 X	27822	-0-	-1132	465 1	27289 2	N	62		81			

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5486		- 11640		
08		49507 X	36005	-0-	-13502	701 1	35279 2	N	23	6 8	85			
09		47910 X	34279	-0-	-13631	739 1	33475 2	N	59		144			
10		34720 X	34522	-0-	-198	451 1	34054 2	N	15	98 1	58	3 8		
11		36198 X	36198	-0-	-0-	542 1	35638 2	N	16		74			
12		34720 X	34170	-0-	-550	1535 1	32555 2	N	73	137 1	10			
01		34720 X	33467	-0-	-1253	560 1	32893 2	N	13		23			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	46221 X	36174	-0-	-10047	-0-	704	1	35397	2	N	66	9 8	170
09	40980 X	31148	-0-	-9832	-0-	73	9	30464	2	N	10		180
10	35681 X	30176	-0-	-5505	-0-	673	1	29745	2	N	34	188 1	21
11	34530 X	27879	-0-	-6651	-0-	11	9	27462	2	N	-0-		21
12	37028 X	37028	-0-	-0-	-0-	394	1	35361	2	N	-0-		21
*01	35681 X	22614	-0-	-13067	-0-	37	9	22235	2	N	-0-		21
08	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	417	1	26328	2	N	5	4 8	22
09	28380 X	24007	-0-	-4373	-0-	1667	1	23488	2	N	-0-		22
10	28613 X	23463	-0-	-5150	-0-	307	1	23147	2	N	8	3 8	27
11	27690 X	22785	-0-	-4905	-0-	9	9	22424	2	N	18		45
12	28613 X	22096	-0-	-6517	-0-	341	1	21060	2	N	39	77 1	7
01	26846 X	21186	-0-	-5660	-0-	20	9	20826	2	N	5		12
08	35092 X	27532	-0-	-7560	-0-	993	1	26991	2	N	4	4 8	23
09	30510 X	25543	-0-	-4967	-0-	4	9	24990	2	N	-0-		23
10	28768 X	25435	-0-	-3333	-0-	333	1	25096	2	N	5	4 8	24
11	27840 X	23735	-0-	-4105	-0-	6	9	23315	2	N	60		84
12	28768 X	23694	-0-	-5074	-0-	354	1	22611	2	N	15	89 1	10
01	27528 X	22750	-0-	-4778	-0-	66	9	22348	2	N	19		29
08	33139 X	23545	-0-	-9594	-0-	1066	1	23062	2	N	22	6 8	28
09	27840 X	21548	-0-	-6292	-0-	17	9	21082	2	N	-0-		28
10	24614 X	21220	-0-	-3394	-0-	381	1	20920	2	N	21	6 8	43
11	23820 X	19557	-0-	-4263	-0-	21	9	19231	2	N	30		73
12	24614 X	19284	-0-	-5330	-0-	298	1	18416	2	N	-0-		73
*01	23560 X	17824	-0-	-5736	-0-	45	9	17481	2	N	41		114

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	44640 X	29844	-0-	-14796	-0-	29838	2	6	9	N	5	5	8	26
09	37740 X	26994	-0-	-10746	-0-	26994	2			N	-0-			26
10	31682 X	26177	-0-	-5505	-0-	63	1	26111	2	N	3	3	8	26
11	30660 X	23828	-0-	-6832	-0-	121	1	23707	2	N	-0-			26
12	31682 X	23294	-0-	-8388	-0-	243	1	23051	2	N	-0-			26
01	29853 X	22177	-0-	-7676	-0-	320	1	21837	2	N	18			44
						20	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575					
08	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	347	1	17449	2	N	31			158
09	23520 X	15847	-0-	-7673	-0-	34	9	15459	2	N	42	191	1	9
10	18972 X	15518	-0-	-3454	-0-	342	1	15306	2	N	8	3	8	14
11	18360 X	14131	-0-	-4229	-0-	203	1	13904	2	N	14			28
12	18972 X	13831	-0-	-5141	-0-	212	1	13184	2	N	24			52
01	17794 X	13054	-0-	-4740	-0-	15	9	12808	2	N	25			77
						621	1							
						26	9							
						218	1							
						28	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737					
08	60605 X	33503	-0-	-27102	-0-	33467	2	36	9	N	33	13	8	40
09	45660 X	30109	-0-	-15551	-0-	30087	2	22	9	N	20			60
10	40517 X	29070	-0-	-11447	-0-	29038	2	32	9	N	29	9	8	80
11	39000 X	26265	-0-	-12735	-0-	26241	2	24	9	N	22	64	1	38
12	40300 X	25635	-0-	-14665	-0-	25604	2	31	9	N	28			66
*01	33511 X	24291	-0-	-9220	-0-	24239	2	52	9	N	47			113

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773					
08	58156 X	30830	-0-	-27326	-0-	30775	2	55	9	N	50	64	1	35
09	44100 X	27568	-0-	-16532	-0-	27568	2			N	-0-			35
10	32798 X	26372	-0-	-6426	-0-	26358	2	14	9	N	13	8	8	40
11	31740 X	23577	-0-	-8163	-0-	23555	2	22	9	N	20			60
12	32798 X	22721	-0-	-10077	-0-	22699	2	22	9	N	20			80
01	30845 X	21462	-0-	-9383	-0-	21420	2	42	9	N	38			118

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604					
08	81499 X	78494	-0-	-3005	-0-	78397	2	97	9	N	88	70	1	24
09	78870 X	71354	-0-	-7516	-0-	71354	2			N	-0-			24
10	67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	67488	2	55	9	N	50	11	8	63
11	60304 X	60304	-0-	-0-	-0-	60293	2	11	9	N	10			73
12	61690 X	57768	-0-	-3922	-0-	57707	2	61	9	N	55	56	1	72
*01	61690 X	53884	-0-	-7806	-0-	53847	2	37	9	N	34			106

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800					
08	81561 X	68632	-0-	-12929	-0-	68574	2	58	9	N	53	121	1	20
09	75510 X	63114	-0-	-12396	-0-	63114	2			N	-0-			20
10	60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60898	2	63	9	N	57			77
11	58500 X	54137	-0-	-4363	-0-	54137	2			N	-0-			77
12	60450 X	51886	-0-	-8564	-0-	51767	2	119	9	N	108	60	1	125
*01	60450 X	48113	-0-	-12337	-0-	48109	2	4	9	N	4			129

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	69643 X	69643	-0-	-0-	-0-	807 1	68734 2	N	93	148 1	5 8	74
09	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	102 9	61421 2	N	44	45 1		73
10	74958 X	60874	-0-	-14084	-0-	1277 1	59972 2	N	68	63 1	2 8	76
11	72540 X	55736	-0-	-16804	-0-	48 9	54383 2	N	100	149 1		27
12	74958 X	55243	-0-	-19715	-0-	827 1	54137 2	N	170	141 1		56
*01	69657 X	51403	-0-	-18254	-0-	75 9	50828 2	N	83			139
						1243 1						
						110 9						
						919 1						
						187 9						
						484 1						
						91 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660			
08	128340 X	85045	-0-	-43295	-0-	985 1	83933 2	N	115	44 1	5 8	104
09	119940 X	75940	-0-	-44000	-0-	127 9	74276 2	N	109	143 1		70
10	92535 X	73065	-0-	-19470	-0-	1544 1	71956 2	N	105	133 1	4 8	38
11	89550 X	66680	-0-	-22870	-0-	120 9	65071 2	N	111	40 1		109
12	92535 X	65276	-0-	-27259	-0-	993 1	64075 2	N	103	52 1		160
01	85033 X	61608	-0-	-23425	-0-	116 9	60987 2	N	35			195
						1487 1						
						122 9						
						1088 1						
						113 9						
						582 1						
						39 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914			
08	56172 X	41793	-0-	-14379	-0-	41790 2	3 9	N	3	3 8		56
09	50400 X	37795	-0-	-12605	-0-	37795 2		N	-0-			56
10	44268 X	36124	-0-	-8144	-0-	88 1	36033 2	N	3	3 8		56
11	42840 X	33911	-0-	-8929	-0-	3 9	33694 2	N	40			96
12	44268 X	33314	-0-	-10954	-0-	173 1	32946 2	N	18			114
01	41788 X	31409	-0-	-10379	-0-	44 9	30896 2	N	55			169
						348 1						
						20 9						
						452 1						
						61 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
*04	187890 X	102803	-0-	-85087	-0-	102759 2	44 9	N	40			70
*05	194153 X	89861	-0-	-104292	-0-	89824 2	37 9	Y	34	1 8		103
06	187890 X	72999	-0-	-114891	-0-	72960 2	39 9	Y	35	1 8		137
07	194153 X	68684	-0-	-125469	-0-	68669 2	15 9	Y	14	37 1		114
08	194153 X	62218	-0-	-131935	-0-	62187 2	31 9	Y	28	123 1		19
09	187890 X	54564	-0-	-133326	-0-	54561 2	3 9	Y	3			22
10	89869 X	51358	-0-	-38511	-0-	51346 2	12 9	Y	11			33
11	72990 X	45467	-0-	-27523	-0-	45445 2	22 9	Y	20	29 1		24
12	68696 X	43404	-0-	-25292	-0-	43343 2	61 9	Y	55			79
*01	62217 X	40484	-0-	-21733	-0-	40427 2	57 9	Y	52			131

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4997 - 13306						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*04	143700	X	83826	-0-	-59874	-0-	83797	2	29	9	N	26			57	
*05	148490	X	73794	-0-	-74696	-0-	73758	2	36	9	Y	33	1	8	89	
06	143700	X	59926	-0-	-83774	-0-	59902	2	24	9	Y	22			111	
07	148490	X	55694	-0-	-92796	-0-	55687	2	7	9	Y	6	65	1	50	
08	148490	X	51350	-0-	-97140	-0-	51350	2			Y	-0-			50	
09	143700	X	43929	-0-	-99771	-0-	43927	2	2	9	Y	2			52	
10	73780	X	41455	-0-	-32325	-0-	41445	2	10	9	Y	9			61	
11	59940	X	36453	-0-	-23487	-0-	36439	2	14	9	Y	13	24	1	50	
12	55707	X	34770	-0-	-20937	-0-	34741	2	29	9	Y	26			76	
*01	51367	X	32280	-0-	-19087	-0-	32244	2	36	9	Y	33			109	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5800 - 13007						
*04	0	114214	-0-	114214	418220	113969	2	245	9	N	223	181	1		71	
*05	0 W	90427	-0-	90427	508647	90319	2	108	9	Y	98	1	8		168	
06	0 W	78505	-0-	78505	587152	78391	2	114	9	Y	104	191	1	1	80	
07	0 W	73269	-0-	73269	660421	73239	2	30	9	Y	27	43	1		64	
08	727254	X	66833	-0-	-660421	66811	2	22	9	Y	20				84	
09	123990	X	59524	-0-	-64466	59520	2	4	9	Y	4				88	
10	90427	X	56846	-0-	-33581	56811	2	35	9	Y	32				120	
11	78510	X	50625	-0-	-27885	50541	2	84	9	Y	76	32	1		164	
12	73284	X	48877	-0-	-24407	48845	2	32	9	Y	29	43	1		150	
*01	66836	X	46521	-0-	-20315	46409	2	112	9	Y	102				252	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4871		PERF. 5176 - 12681						
*04	0	81048	-0-	81048	296755	80910	2	138	9	N	125				163	
*05	0	69642	-0-	69642	366397	69601	2	41	9	Y	37	139	1	1	80	
06	0	62786	-0-	62786	429183	62750	2	36	9	Y	33				93	
07	0	58435	-0-	58435	487618	58411	2	24	9	Y	22	32	1		83	
08	540182	X	52564	-0-	-487618	52542	2	22	9	Y	20				103	
09	93120	X	46276	-0-	-46844	46273	2	3	9	Y	3				106	
10	96224	X	43989	-0-	-52235	43989	2			Y	-0-				106	
11	93120	X	41424	-0-	-51696	41355	2	69	9	Y	63	26	1		143	
12	96224	X	40051	-0-	-56173	40016	2	35	9	Y	32	139	1		36	
*01	52576	X	36341	-0-	-16235	36309	2	32	9	Y	29				65	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 5043 - 14007						
*04	0	46939	-0-	46939	166053	46892	2	47	9	N	43				49	
*05	0	39371	-0-	39371	205424	39370	2	1	9	Y	1				50	
06	0	30308	-0-	30308	235732	30300	2	8	9	Y	7	1	8		56	
07	0	29086	-0-	29086	264818	29084	2	2	9	Y	2	16	1		42	
08	0 W	26042	-0-	26042	290860	26042	2			Y	-0-				42	
09	313738	X	22878	-0-	-290860	22877	2	1	9	Y	1				43	
10	81220	X	21645	-0-	-59575	21617	2	28	9	Y	25				68	
11	78600	X	19058	-0-	-59542	19043	2	15	9	Y	14	12	1		70	
12	81220	X	18337	-0-	-62883	18330	2	7	9	Y	6				76	
*01	26040	X	17304	-0-	-8736	17248	2	56	9	Y	51				127	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036		PERF. N/A						
08	668	N	668	-0-	-0-	143	1	525	3	N	-0-				-0-	
09	645	N	645	-0-	-0-	111	1	534	3	N	-0-				-0-	
10	640	N	640	-0-	-0-	113	1	527	3	N	-0-				-0-	
11	589	N	589	-0-	-0-	107	1	482	3	N	-0-				-0-	
12	682	N	604	-0-	-78	59	1	545	3	N	-0-				-0-	
01	651	N	621	-0-	-30	46	1	575	3	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	6 1	328 3	Y	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6 1	306 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	294	-0-	294	294	36 1	258 3	Y	-0-			-0-
11	687 N	393	-0-	-294	-0-	18 1	375 3	Y	-0-			-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3		Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A				
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	30 1	862 3	Y	-0-			-0-
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	7 1	945 3	Y	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40 1	816 3	Y	-0-			-0-
12	992 N	789	-0-	-203	-0-	46 1	743 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	22 1	799 3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A				
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	5 1	158 3	N	-0-			-0-
09	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	1 1	124 3	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	3 1	111 3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	5 1	238 3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5 1	260 3	Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 3	Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	4 1	198 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3		Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	22 1	636 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		Y	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5 1	611 3	Y	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	Y	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	716 3	Y	-0-			-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	21 1	799 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A				
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	199 1	746 3	N	-0-			6
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	125 1	748 3	N	-0-			6
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	136 1	722 3	N	-0-			6
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	250 1	810 3	N	-0-			6
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	192 1	713 3	N	-0-			6
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	82 1	540 3	N	-0-			6

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-			-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	13 1	74 3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 1	84 3	Y	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 3	Y	-0-			-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 3	Y	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20 1	94 3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	8	1	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A			
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	60	1	N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	72	1	N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	38	1	N	-0-		-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A			
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	81	1	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	191	1	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	107	1	N	-0-		-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	434 N	86	-0-	-348	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	66	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	-0-	-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCOO L AND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A													
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	33	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A													
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	59	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	555	-0-	-437	-0-	555	3			Y	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286													
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	816	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	705	-0-	-287	-0-	80	1	625	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A													
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	26	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	3			N	-0-	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	420	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-	-0-	-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A													
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND //CONT.// 499978												
WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE												
WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A												
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	80	1	191	3	N	-0-	-0-
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	95	1	233	3	N	-0-	-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	97	1	175	3	N	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	3	N	-0-	-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	3	N	-0-	-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	N	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.												
WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A												
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-	-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	N	-0-	-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	N	-0-	-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-	-0-

OWEN, E. A., ET. AL												
WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A												
08	682 N	280	-0-	-402	-0-	9	1	271	3	N	-0-	-0-
09	660 N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	3	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-	-0-
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	N	-0-	-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-	-0-

CARPENTER, PETER												
WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A												
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	N	-0-	-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	72	1	332	3	N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	362	3	N	1	1 8
12	651 N	285	-0-	-366	-0-	28	1	257	3	N	-0-	-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	N	-0-	-0-

OWENS, A. E.												
WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	229 1	547 3	N	-0-			-0-
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	226 1	552 3	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	276 1	501 3	N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	123 1	461 3	N	-0-			-0-
12	806 N	625	-0-	-181	-0-	103 1	522 3	N	-0-			-0-
01	775 N	594	-0-	-181	-0-	84 1	510 3	N	-0-			-0-
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066490		COMPL. DATE 10/05/1975			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/15												
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975			TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	110 1	262 3	N	-0-			-0-
09	540 N	353	-0-	-187	-0-	103 1	250 3	N	-0-			-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	132 1	240 3	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	74 1	280 3	N	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	85 1	426 3	N	-0-			-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	84 1	503 3	N	-0-			-0-
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A			
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	191 1	455 3	N	-0-			-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	150 1	365 3	N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	230 1	416 3	N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	126 1	471 3	N	-0-			-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	100 1	501 3	N	-0-			-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	88 1	532 3	N	-0-			-0-
GARZA, GUILLERMO B.		WELL #: 1		RRCID -> 066572		COMPL. DATE 03/31/1975			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A			
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	53 1	125 3	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 1	97 3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	63 1	115 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	10 1	52 3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 F		RRCID -> 066663		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15												

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A								
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490		WELL #: 1		RRCID -> 068757		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	304	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	367	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	3	N	-0-					-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	293	1	1319	3	N	-0-					-0-
12	2201 N	1301	-0-	-900	-0-	126	1	1175	3	N	-0-					-0-
*01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	189	1	2348	3	N	-0-					-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128								
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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A								
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	74	1	272	3	N	-0-					-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	519	3	N	-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	82	1	371	3	N	-0-					-0-
12	651 N	304	-0-	-347	-0-	30	1	274	3	N	-0-					-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	121	1	443	3	N	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	103	1	498	3	N	-0-					-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	100	1	464	3	N	-0-					-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	3	N	-0-					-0-
12	620 N	292	-0-	-328	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	88	1	528	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	N	-0-			-0-
12	651 N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	N	-0-			-0-
01	403 N	21	-0-	-382	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076528		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744					
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	9	1	262	3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 3		RRCID -> 112932		COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15T		RRCID -> 113863		COMPL. DATE 11/25/1984			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145					
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	224	1	419	3	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	N	-0-			-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	216	1	269	3	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083					
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	65	1	122	3	N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	113	1	214	3	N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	64	1	312	3	N	-0-			-0-
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	106	1	317	3	N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				
//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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1922 N	1629	-0-	-293	-0-	31	1	1598	3	N	-0-				-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	27	1	1519	3	N	1	1	8		-0-
10		1612 N	653	-0-	-959	-0-	79	1	574	3	N	-0-				-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-				-0-
*12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1817	3	N	-0-				-0-
*01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 18K				
RRCID -> 115668												COMPL. DATE 03/20/1985				
TOTAL DEPTH 7175												PERF. 6881 - 6996				
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	36	1	67	3	N	-0-				-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	3	N	-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	58	1	72	3	N	-0-				-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-				-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	N	-0-				-0-
*01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 19K				
RRCID -> 115742												COMPL. DATE 03/27/1985				
TOTAL DEPTH 7230												PERF. 6967 - 7079				
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	3	N	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES												WELL #: 5				
RRCID -> 116004												COMPL. DATE 04/08/1985				
TOTAL DEPTH 7470												PERF. 7220 - 7250				
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	Y	-0-				2
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	4	1	245	3	Y	-0-				2
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	Y	1	1	8		2
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-				2
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	5	1	213	3	Y	1	1	8		2
01		496 N	265	-0-	-231	-0-	265	3			Y	-0-				2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 21K				
RRCID -> 116668												COMPL. DATE 05/13/1985				
TOTAL DEPTH 7166												PERF. 6866 - 6994				
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 22K				
RRCID -> 117054												COMPL. DATE 06/19/1985				
TOTAL DEPTH 7600												PERF. 7255 - 7293				
08		682 N	448	-0-	-234	-0-	32	1	416	3	N	-0-				-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	3	N	-0-				-0-
10		651 N	512	-0-	-139	-0-	110	1	402	3	N	-0-				-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	1	1	8		-0-
12		682 N	585	-0-	-97	-0-	64	1	521	3	N	-0-				-0-
*01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	16 1	128 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	16 1	96 3	Y	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27 1	113 3	Y	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	121 3	Y	-0-	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	29 1	141 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	27 1	125 3	Y	-0-	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
08	620 N	516	-0-	-104	-0-	37 1	479 3	N	-0-	-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	82 1	346 3	N	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	101 1	369 3	N	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	130 1	462 3	N	-0-	-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	46 1	370 3	N	1	-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	1 9	379 3	N	8	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
08	3875 X	3696	-0-	-179	-0-	791 1	2901 3	Y	4	19
09	3750 X	3704	-0-	-46	-0-	4 9	3067 3	Y	2	21
10	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	2 9	3080 3	Y	1	22
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	664 1	3061 3	Y	1	22
*12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1 9	3539 3	Y	1	22
*01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	381 1	3584 3	Y	6	28

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	143 1	525 3	Y	1	59
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	1 9	140 3	Y	2	61
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	29 1	2406 3	Y	4	65
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	518 1	1348 3	Y	-0-	65
12	682 X	27	-0-	-655	-0-	4 9	24 3	Y	-0-	65
*01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	300 1	5323 3	Y	-0-	65

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-	25
09	600 N	370	-0-	-230	-0-	63 1	307 3	N	-0-	25
10	961 N	367	-0-	-594	-0-	28 1	339 3	N	-0-	25
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 3	N	-0-	25
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	413 3	N	-0-	25
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45 1	346 3	N	-0-	25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO.		WELL #: 5 D		RRCID -> 134063		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 1	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086			
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	255 1	935 3	N	3	1 8	14
						3 9					
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	307 1	1480 3	N	-0-		14
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	344 1	1597 3	N	-0-		14
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	326 1	1465 3	N	-0-		14
12	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	167 1	1546 3	N	-0-		14
01	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	123 1	1527 3	N	-0-		14
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936			
08	1705 X	280	-0-	-1425	-0-	60 1	220 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	233	-0-	-127	-0-	40 1	192 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	16 1	204 3	Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	18 1	98 3	Y	-0-		-0-
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171			
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35 1	368 3	Y	-0-		-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	51 1	404 3	Y	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183			
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	107 1	1631 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1394 3		Y	-0-		-0-
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		Y	-0-		-0-
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	126 1	1303 3	Y	-0-		-0-
12	2077 X	1070	-0-	-1007	-0-	121 1	949 3	Y	-0-		-0-
01	1736 X	1163	-0-	-573	-0-	1163 3		Y	-0-		-0-
JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178			
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5 1	249 3	Y	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 3	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	558 N	372	-0-	-186	-0-	7 1	365 3	Y	-0-		-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	10 1	553 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71 1	518 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	13 1	563 3	Y	-0-		-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199			
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	63 1	958 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	510	-0-	-1050	-0-	510 3		N	-0-		-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	113 1	1172 3	N	-0-		-0-
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	104 1	820 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	261	-0-	-1351	-0-	261 3		N	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272			
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37 1	380 3	Y	-0-		-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	66 1	518 3	Y	-0-		-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168			
08	1209 N	297	-0-	-912	-0-	18 1	279 3	Y	-0-		-0-
09	960 N	215	-0-	-745	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	Y	-0-		-0-
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	51 1	404 3	Y	-0-		-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320			
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	46 1	705 3	Y	-0-		-0-
09	900 N	551	-0-	-349	-0-	551 3		Y	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	58 1	606 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	52 1	407 3	Y	-0-		-0-
01	806 N	514	-0-	-292	-0-	514 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354			
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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	38	1	574	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	315	-0-	-435	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	685	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	88	1	694	3	Y	-0-			-0-
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189					
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	10	1	490	3	Y	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	Y	-0-			-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	Y	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	10	1	425	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260					
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-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452					
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	34	1	265	3	Y	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146					
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-			-0-
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			Y	-0-			-0-
10	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	1209 X	935	-0-	-274	-0-	106	1	829	3	Y	-0-			-0-
01	1519 X	873	-0-	-646	-0-	873	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982					
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	449	1	1648	3	Y	-0-			-0-
09	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	328	1	1586	3	Y	-0-			-0-
10	1800 N	1896	-0-	96	96	142	1	1754	3	Y	-0-			-0-
11	1863 N	1767	-0-	-96	-0-	97	1	1670	3	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	182	1	1648	3	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	264	1	1464	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	81 1	296 3	N	1	1 8	14
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	1 9	233 3	N	-0-		14
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	48 1	284 3	N	-0-		14
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	61 1	249 3	N	-0-		14
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	56 1	342 3	N	-0-		14
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	374 3	N	-0-		14
						30 1					
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
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-
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	164 1	604 3	N	-0-		9
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	130 1	627 3	N	-0-		9
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	141 1	655 3	N	-0-		9
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	132 1	591 3	N	-0-		9
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	70 1	646 3	N	-0-		9
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	57 1	704 3	N	-0-		9
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
08	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	260 1	953 3	Y	-0-		1
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	190 1	919 3	Y	-0-		1
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	196 1	911 3	Y	-0-		1
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	193 1	870 3	Y	1	1 8	1
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1 9	1027 3	Y	-0-		1
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	111 1	1035 3	Y	-0-		1
						83 1					
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	61 1	256 3	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	67 1	244 3	Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	67 1	239 3	Y	-0-		-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38 1	311 3	Y	-0-		-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33 1	310 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	90	1	168	3	N	-0-	1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	138	3	N	-0-	1
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	33	1	41	3	N	-0-	1
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	N	-0-	1
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	39	1	117	3	N	-0-	1
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-	1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091			
08	775 N	363	-0-	-412	-0-	127	1	236	3	N	-0-	12
09	660 N	151	-0-	-509	-0-	52	1	99	3	N	-0-	12
10	496 N	223	-0-	-273	-0-	99	1	124	3	N	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	12
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352			
08	682 N	600	-0-	-82	-0-	42	1	558	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	565	-0-	-365	-0-	109	1	456	3	Y	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	119	1	437	3	Y	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	104	1	368	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	437	-0-	-152	-0-	48	1	389	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	52	1	486	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333			
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	298	1	1095	3	N	-0-	26
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	191	1	923	3	N	-0-	26
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	217	1	1010	3	N	-0-	26
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	204	1	916	3	N	-0-	26
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	3	N	1	26
						1	9					
01	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	87	1	1083	3	N	-0-	1

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011			
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	437	1	1604	3	N	-0-	1
09	2040 N	1735	-0-	-305	-0-	298	1	1436	3	N	1	1
						1	9					
10	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	335	1	1554	3	N	-0-	1
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	288	1	1297	3	N	-0-	1
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	176	1	1639	3	N	-0-	1
01	1891 N	1624	-0-	-267	-0-	121	1	1503	3	N	-0-	1

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346			
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	413	1	1515	3	N	-0-	1
09	1980 N	1788	-0-	-192	-0-	307	1	1481	3	N	-0-	1
10	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	287	1	1332	3	N	1	1
						1	9					
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	303	1	1364	3	N	-0-	1
12	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	169	1	1565	3	N	-0-	1
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1178 N	979	-0-	-199	-0-	210 1	769 3	N	-0-	45	
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	201 1	969 3	N	-0-	45	
10	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	200 1	929 3	N	-0-	45	
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	216 1	974 3	N	-0-	45	
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124 1	1152 3	N	-0-	45	
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	71 1	887 3	N	-0-	45	

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	214 1	399 3	N	-0-	-0-	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	192 1	364 3	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	525 1	654 3	N	-0-	-0-	
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	150 1	733 3	N	-0-	-0-	
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	231 1	695 3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	432	-0-	-746	-0-	48 1	384 3	N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
08	465 N	200	-0-	-265	-0-	4 1	196 3	N	-0-	-0-	
09	420 N	201	-0-	-219	-0-	4 1	197 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	87	-0-	-316	-0-	11 1	76 3	N	-0-	-0-	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-	-0-	
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	499 3	N	-0-	-0-	
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-	

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204		
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	73 1	268 3	N	-0-	17	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	64 1	309 3	N	-0-	17	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	80 1	370 3	N	-0-	17	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	79 1	354 3	N	-0-	17	
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46 1	428 3	N	-0-	17	
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	34 1	419 3	N	-0-	17	

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	133	-0-	133	133	16 1	117 3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	175	-0-	175	308	8 1	167 3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	25	-0-	25	333	1 1	24 3	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	333			N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365		
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	500	-0-	-220	-0-	96 1	404 3	Y	-0-	-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	117 1	428 3	Y	-0-	-0-	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	99 1	352 3	Y	-0-	-0-	
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	55 1	445 3	Y	-0-	-0-	
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	41 1	382 3	Y	-0-	-0-	

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252		
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	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													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	16	1	204	3	Y	-0-				-0-
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	43	1	179	3	Y	-0-				-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-				-0-
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-				-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-				-0-

RETTIG				WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282				
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	Y	-0-				-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	23	-0-	-473	-0-	4	1	19	3	Y	-0-				-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-				-0-

W.C.S.L. 1383				WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-				-0-
10	899 N	20	-0-	-879	-0-	4	1	16	3	N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

RETTIG				WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, F. D. 1390				WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343				
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	292	1	1070	3	Y	9	1	8		9
09	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	200	1	965	3	Y	2				11
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	3	Y	3				14
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	206	1	929	3	Y	10	1	8		23
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	115	1	1064	3	Y	12	1	8		34
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	89	1	1101	3	Y	2				36

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"				WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338				
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	3	Y	-0-				-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	86	1	360	3	Y	-0-				-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	300	-0-	-165	-0-	33	1	267	3	Y	-0-				-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	84 1	309 3	N	-0-	-0-	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	67 1	324 3	N	-0-	-0-	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71 1	331 3	N	-0-	-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67 1	299 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	37 1	345 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	27 1	333 3	N	-0-	-0-	

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252		
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	26 1	217 3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	33 1	194 3	Y	-0-	-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39 1	163 3	Y	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29 1	185 3	Y	-0-	-0-	
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	35 1	171 3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	37 1	172 3	Y	-0-	-0-	

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	88 1	323 3	Y	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	67 1	326 3	Y	-0-	-0-	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	74 1	344 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	65 1	294 3	Y	1	1 8	-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	33 1	306 3	Y	-0-	-0-	
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	25 1	306 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
08	899 N	781	-0-	-118	-0-	84 1	697 3	Y	-0-	1	
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	102 1	612 3	Y	-0-	1	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	131 1	553 3	Y	-0-	1	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	98 1	620 3	Y	-0-	1	
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	134 1	659 3	Y	-0-	1	
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	167 1	770 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	24 1	201 3	Y	-0-	-0-	
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	29 1	174 3	Y	-0-	-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	45 1	191 3	Y	-0-	-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30 1	189 3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	33 1	164 3	Y	-0-	-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	41 1	188 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	43 1	352 3	Y	-0-	-0-	
09	450 N	358	-0-	-92	-0-	51 1	307 3	Y	-0-	-0-	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	119 1	501 3	Y	-0-	-0-	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	76 1	481 3	Y	-0-	-0-	
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74 1	364 3	Y	-0-	-0-	
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	65 1	297 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		132	1	1095	3	Y	-0-		-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		161	1	966	3	Y	-0-		-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		197	1	829	3	Y	-0-		-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		139	1	880	3	Y	-0-		-0-
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-		181	1	890	3	Y	-0-		-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		195	1	901	3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944						
08	589	N	576	-0-	-13	-0-		62	1	514	3	Y	-0-		-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-		80	1	482	3	Y	-0-		-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-		112	1	472	3	Y	-0-		-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-		71	1	452	3	Y	-0-		-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-		93	1	459	3	Y	-0-		-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-		94	1	434	3	Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154						
08	651	N	633	-0-	-18	-0-		213	1	420	3	Y	-0-		-0-
09	720	N	601	-0-	-119	-0-		40	1	561	3	Y	-0-		-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-		79	1	489	3	Y	-0-		-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-		533	3			Y	-0-		-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-		84	1	464	3	Y	-0-		-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-		505	3			Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237						
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-		84	1	165	3	Y	-0-		-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-		16	1	222	3	Y	-0-		-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-		33	1	202	3	Y	-0-		-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			Y	-0-		-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-		35	1	191	3	Y	-0-		-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-		239	3			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216						
08	403	N	260	-0-	-143	-0-		88	1	172	3	Y	-0-		-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-		17	1	238	3	Y	-0-		-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-		34	1	213	3	Y	-0-		-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			Y	-0-		-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-		36	1	199	3	Y	-0-		-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-		243	3			Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870						
08	124	N	87	-0-	-37	-0-		10	1	77	3	Y	-0-		-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	3			Y	-0-		-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-		22	1	134	3	Y	-0-		-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-		22	1	116	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-		6	1	190	3	Y	-0-		-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022						
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-		48	1	402	3	N	-0-		-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-		66	1	397	3	N	-0-		-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-		96	1	404	3	N	-0-		-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-		65	1	411	3	N	-0-		-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-		86	1	421	3	N	-0-		-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-		83	1	380	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	-0-	133	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	-0-	144	1	662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CERRITO 1389				WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156					
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	518	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	538	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	539	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	-0-	61	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-	12	

PUIG, L. F.				WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	1	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	1	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	1	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PUIG, L. F.				WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184					
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	44	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	432	-0-	-126	-0-	-0-	432	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384				WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886					
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	116	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1	1	8	-0-	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PUIG, L. F.				WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165					
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	870 N	8	-0-	-862	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	961 X	595	-0-	-366	-0-	-0-	67	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	961 X	870	-0-	-91	-0-	-0-	870	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	782	-0-	-55	-0-	55 1	727 3	Y	-0-	-0-
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	141 1	591 3	Y	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	160 1	583 3	Y	-0-	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	155 1	548 3	Y	-0-	-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	76 1	618 3	Y	-0-	-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	66 1	620 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15 1	203 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	40 1	167 3	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	43 1	158 3	Y	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	43 1	152 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	22 1	178 3	Y	-0-	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3	Y	-0-	-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y	-0-	-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3		Y	-0-	-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-	-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 3	Y	-0-	-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 3	Y	-0-	-0-
12	682 X	551	-0-	-131	-0-	20 1	531 3	Y	-0-	-0-
01	651 X	413	-0-	-238	-0-	13 1	400 3	Y	-0-	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		Y	-0-	-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29 1	517 3	Y	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-	-0-
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	35 1	931 3	Y	-0-	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	18 1	527 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3		Y	-0-	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	472 3	Y	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17 1	453 3	Y	-0-	-0-
12	651 N	435	-0-	-216	-0-	16 1	419 3	Y	-0-	-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	13 1	393 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14 1	57 3	Y	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13 1	46 3	Y	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13 1	45 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
OWEN, E.A. 1140 //CONT.// 499978													
WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	5	1	459	3	-0-			-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	14	1	433	3	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	1	1	8	-0-
						1	9						
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	8	1	385	3	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													
WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460													
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	16	1	216	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	42	1	175	3	Y	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	182	3	Y	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													
WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404													
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	35	1	149	3	Y	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	Y	-0-		-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-		-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													
WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314													
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	63	1	264	3	Y	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	3	Y	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-		-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724													
WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358													
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-		-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	Y	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	27	1	721	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													
WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288													
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	3	Y	-0-		-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	140	1	586	3	Y	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	137	1	503	3	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	109	1	384	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	81	1	659	3	Y	-0-		-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	60	1	562	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-	
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-	
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	2 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	185 1	Y	-0-		-0-	
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-		-0-	
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	173 1	Y	-0-		-0-	
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	153 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	87 1	Y	-0-		-0-	

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 3	N	-0-		-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	32 1	N	-0-		-0-	
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		-0-	
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	21 1	N	-0-		-0-	
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	18 1	N	-0-		-0-	

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	17 1	Y	-0-		-0-	
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	1	1 8	-0-	
						1 9					
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	83 1	Y	-0-		-0-	
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	80 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	6 1	Y	-0-		-0-	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-		-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10 1	Y	-0-		-0-	
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-		-0-	
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	46 1	Y	-0-		-0-	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-		-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-		-0-	
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		-0-	
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	21 1	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	N	-0-	134 3	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	118 3	-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	4 1	N	-0-	101 3	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	3 1	N	-0-	93 3	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	77 1	Y	-0-	224 3	7
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	42 1	Y	-0-	237 3	1
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-	246 3	1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-	242 3	1
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-	240 3	1
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	31 1	Y	-0-	247 3	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	82 1	Y	-0-	236 3	-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	1	347 3	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1 9	Y	1	445 3	1 8
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-	357 3	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	58 1	Y	1	341 3	1 8
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	1 9	Y	1	413 3	1 8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	170 1	Y	-0-	636 3	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	108 1	Y	-0-	651 3	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	-0-	679 3	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	180 1	Y	-0-	583 3	-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	161 1	Y	-0-	599 3	-0-
01	806 N	596	-0-	-210	-0-	79 1	Y	-0-	517 3	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	70 3	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	56 3	-0-
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	2 1	N	-0-	58 3	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	62 3	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	147 3	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	142 3	-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	Y	-0-	100 3	-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	3 1	Y	-0-	98 3	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		279 N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	48	1	201	3	Y	-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	Y	-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	Y	-0-
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439												
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	Y	-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	Y	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	Y	-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	Y	-0-
*01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364												
08		217 N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393												
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	30	1	389	3	Y	-0-
09		450 N	392	-0-	-58	-0-	75	1	317	3	Y	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	165	3	Y	-0-
							1	9				
12		403 N	297	-0-	-106	-0-	33	1	264	3	Y	-0-
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449												
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456												
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	Y	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	3	Y	-0-
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	17 1	227 3	Y	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	44 1	185 3	Y	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48 1	176 3	Y	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	47 1	165 3	Y	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	22 1	175 3	Y	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	18 1	166 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		Y	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18 1	326 3	Y	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327 3	Y	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	12 1	321 3	Y	-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	6 1	175 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 3	Y	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64 1	268 3	Y	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	68 1	250 3	Y	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	64 1	226 3	Y	-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	33 1	268 3	Y	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	29 1	272 3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419	
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		Y	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	2 1	68 3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332	
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3		Y	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		Y	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 3	Y	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30 1	781 3	Y	-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	29 1	764 3	Y	-0-
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	25 1	738 3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5072	-0-	-2244	-0-	5071 3	1	9	Y	1			15
09	6750	X	4815	-0-	-1935	-0-	4815 3			Y	-0-			15
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	248 1	4466	3	Y	-0-			15
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	166 1	4314	3	Y	-0-			15
12	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	164 1	4356	3	Y	-0-			15
01	5084	X	4341	-0-	-743	-0-	141 1	4200	3	Y	-0-			15

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414					
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100 3			Y	-0-			-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112 3			Y	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110	3	Y	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	73	3	Y	1			1
							1 9							
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	3 1	82	3	Y	1			2
							1 9							
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	2 1	67	3	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397					
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4	3	Y	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11 1	41	3	Y	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37	3	Y	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468					
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249 3			Y	-0-			-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252 3			Y	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233	3	Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9 1	239	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	8 1	209	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	7 1	209	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368					
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	25 1	107	3	Y	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27 1	100	3	Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26 1	91	3	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13 1	108	3	Y	-0-			-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33 1	309	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430					
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186	3	N	-0-			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36 1	151	3	N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	39 1	142	3	N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39 1	139	3	N	-0-			-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	18 1	150	3	N	-0-			-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	18 1	166	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	569 3	Y	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	22 1	568 3	Y	-0-		-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	18 1	547 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420			
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	Y	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	6 1	164 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	3 1	103 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418			
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		Y	-0-		1
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-		1
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	-0-		1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3	Y	-0-		1
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	5 1	140 3	Y	-0-		1
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 3	Y	-0-		1

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398			
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-		2
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	978 3		Y	-0-		2
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50 1	903 3	Y	-0-		2
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	34 1	878 3	Y	-0-		2
*12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	33 1	875 3	Y	-0-		2
01	961 N	789	-0-	-172	-0-	26 1	763 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595			
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 3	Y	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3	Y	-0-		-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	11 1	317 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
08	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1781 3		N	-0-		17
09	2070 N	1687	-0-	-383	-0-	1687 3		N	-0-		17
10	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	92 1	1658 3	N	-0-		17
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	60 1	1559 3	N	-0-		17
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	55 1	1454 3	N	4	1 8	20
01	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	4 9	1413 3	N	-0-		20

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
JONES //CONT.// 499978												
WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	21	1	1060	3	Y	-0-	-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	18	1	984	3	Y	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	140	1	1019	3	Y	-0-	-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	21	1	929	3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	3			Y	-0-	-0-

OWEN 2												
WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344												
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	139	1	402	3	Y	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	Y	-0-	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	78	1	500	3	Y	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	64	1	497	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	79	1	468	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	56	1	449	3	Y	-0-	-0-

JONES												
WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022												
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	N	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	3	N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-	-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	9	1	400	3	N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274												
08	992 N	741	-0-	-251	-0-	52	1	689	3	Y	-0-	-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	144	1	605	3	Y	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	Y	-0-	-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	150	1	531	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	80	1	650	3	Y	-0-	-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	69	1	646	3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373												
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	241	3	1	9	Y	1	8
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	1	8
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	3	Y	-0-	-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478												
08	589 N	392	-0-	-197	-0-	392	3			Y	-0-	-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-	-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	19	1	515	3	Y	-0-	-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	12	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593			
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	2	2 8	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	1	1 8	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1 8	-0-
12	527 N	370	-0-	-157	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	12	1	Y	1	1 8	-0-
						1	9				

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597			
08	713 N	411	-0-	-302	-0-	411	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	11	1	Y	-0-		-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	201	1	Y	-0-		20
09	960 N	876	-0-	-84	-0-	150	1	Y	-0-		20
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-		20
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	-0-		20
*12	899 N	893	-0-	-6	-0-	87	1	Y	-0-		20
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	63	1	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669 3	Y	-0-		2
09	750 N	577	-0-	-173	-0-	577 3	Y	-0-		2
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		2
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	40		42
						44 9				
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	17 1	Y	-0-		42
01	527 N	371	-0-	-156	-0-	12 1	Y	-0-		42

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3	Y	-0-		-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	Y	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-		-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	21 1	Y	-0-		-0-
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	14 1	Y	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		2
09	870 N	826	-0-	-44	-0-	825 3	N	1	8	2
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	45 1	N	814	3	2
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	30 1	N	777	3	2
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	30 1	N	787	3	2
01	868 N	812	-0-	-56	-0-	26 1	N	785	3	2
						1 9				

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	Y	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	427	3	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	576	3	-0-
12	620 N	526	-0-	-94	-0-	19 1	Y	507	3	-0-
*01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	470	3	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
08	2480 N	2231	-0-	-249	-0-	2231 3	Y	-0-		-0-
09	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	2202 3	Y	-0-		-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	2078	3	-0-
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	1878	3	-0-
12	2263 X	2184	-0-	-79	-0-	79 1	Y	2105	3	-0-
01	2263 X	2052	-0-	-211	-0-	67 1	Y	1985	3	-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	434 1	Y	1591	3	-0-
09	2250 N	1743	-0-	-507	-0-	299 1	Y	1444	3	-0-
10	1800 N	2006	-0-	206	206	356 1	Y	1650	3	-0-
11	2148 N	1942	-0-	-206	-0-	353 1	Y	1589	3	-0-
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	183 1	Y	1702	3	-0-
01	2015 N	1649	-0-	-366	-0-	123 1	Y	1526	3	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE-MANRY 1393 //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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	812	-0-	-25	-0-	811 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
09		810 N	784	-0-	-26	-0-	783 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	703 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	26 1	667 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		806 N	696	-0-	-110	-0-	25 1	671 3	Y	-0-		-0-
01		744 N	670	-0-	-74	-0-	22 1	647 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527												
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3		Y	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-		-0-
10		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	75 1	1347 3	Y	-0-		-0-
11		153 X	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-		-0-
12		2697 X	445	-0-	-2252	-0-	16 1	429 3	Y	-0-		-0-
01		2015 X	756	-0-	-1259	-0-	24 1	732 3	Y	-0-		-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206												
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	182 1	526 3	Y	-0-		-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	110 1	615 3	Y	-0-		-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	97 1	621 3	Y	-0-		-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	87 1	668 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	105 1	621 3	Y	-0-		-0-
*01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	88 1	702 3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602												
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	Y	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	-0-		-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	178 3	Y	2		2
							2 9					
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y	-0-		2

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293												
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	37 1	1072 3	Y	-0-		-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	9 1	1128 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1038 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	61 1	987 3	Y	-0-		-0-
01		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	28 1	1035 3	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3	Y	-0-		1
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3	Y	-0-		1
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-		1
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	1	1 8	1
						1 9				
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	15 1	Y	-0-		1
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	12 1	Y	-0-		1

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	4 1	Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	67 1	N	1	1 8	-0-
						1 9				
12	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	78 1	N	-0-		-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
08	1116 N	783	-0-	-333	-0-	781 3	Y	2		18
09	1350 N	770	-0-	-580	-0-	770 3	Y	-0-		18
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	-0-		18
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		18
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	23 1	Y	-0-		18
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	18 1	Y	-0-		18

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 3	Y	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	1		1
						1 9				
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	23 1	Y	-0-		1
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	20 1	Y	-0-		1

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		1
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	Y	-0-		1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		1
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	-0-		1
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	61 1	Y	-0-		1
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	27 1	Y	-0-		1

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		186 N	143	-0-	-43	-0-		143 3			Y	-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		182 3	1 9		Y	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-		10 1	187 3		Y	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-		19 9			Y	-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-		6 1	156 3		Y	-0-
01		217 N	199	-0-	-18	-0-		6 1	168 3		Y	-0-
								6 1	193 3		Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632												
08		1426 N	1315	-0-	-111	-0-		1315 3			Y	-0-
09		1410 N	1209	-0-	-201	-0-		1209 3			Y	-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		75 1	1347 3		Y	-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		47 1	1227 3		Y	-0-
*12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		45 1	1196 3		Y	-0-
01		1426 N	819	-0-	-607	-0-		27 1	792 3		Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480												
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 3			Y	-0-
09		1050 N	953	-0-	-97	-0-		953 3			Y	-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-		46 1	819 3		Y	-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-		27 1	698 3		Y	-0-
12		992 N	496	-0-	-496	-0-		2 9			Y	-0-
01		868 N	491	-0-	-377	-0-		18 1	478 3		Y	-0-
								16 1	475 3		Y	-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487												
08		1240 N	323	-0-	-917	-0-		323 3			Y	-0-
09		1200 N	687	-0-	-513	-0-		687 3			Y	-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-		27 1	494 3		Y	-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-		31 1	803 3		Y	-0-
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-		28 1	754 3		Y	-0-
*01		718 N	718	-0-	-0-	-0-		23 1	695 3		Y	-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558												
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-		57 1	594 3		N	-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-		39 1	523 3		N	-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-		28 1	516 3		N	-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-		18 1	494 3		N	-0-
12		589 N	494	-0-	-95	-0-		52 1	442 3		N	-0-
*01		848 N	848	-0-	-0-	-0-		117 1	731 3		N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009				TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7874 X	7362	-0-	-512	-0-	217 1	7122 3	Y		21	23 1		13
09	7980 X	6901	-0-	-1079	-0-	23 9	6667 3	Y		15	9 1		19
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	17 9	6274 3	Y		13	17 1		15
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	250 1	6003 3	Y		8	20 1		3
12	8122 X	6213	-0-	-1909	-0-	14 9	5985 3	Y		7	5 1		5
01	7347 X	5896	-0-	-1451	-0-	232 1	5656 3	Y		14	10 1		9
						9 9							
						220 1							
						8 9							
						225 1							
						15 9							
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009				TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915			
08	11284 X	10007	-0-	-1277	-0-	10000 3	7 9	Y		6			6
09	10920 X	8080	-0-	-2840	-0-	295 1	7779 3	Y		5	6 1	2 8	3
10	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	6 9	9490 3	Y		7	4 1	3 8	3
11	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	541 1	9500 3	Y		10	10 1	3 8	-0-
12	10695 X	9743	-0-	-952	-0-	114 1	9136 3	Y		10	8 1		2
01	10044 X	8067	-0-	-1977	-0-	11 9	7577 3	Y		15	7 1		10
						473 1							
						17 9							
SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009				TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315			
08	6355 X	6217	-0-	-138	-0-	6209 3	8 9	N		7			22
09	6150 X	5653	-0-	-497	-0-	5647 3	6 9	N		5			27
10	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5599 3	30 9	N		27	1 8		53
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5752 3	17 9	N		15	46 1	1 8	21
12	6231 X	5550	-0-	-681	-0-	5528 3	22 9	N		20	1 8		40
01	6231 X	2533	-0-	-3698	-0-	2511 3	22 9	N		20	43 1	1 8	16
CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009				TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795			
08	6045 X	6005	-0-	-40	-0-	178 1	5827 3	N		-0-			2
09	6780 X	5364	-0-	-1416	-0-	169 1	5195 3	N		-0-			2
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	224 1	5642 3	N		-0-			2
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	202 1	5219 3	N		-0-			2
*12	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	212 1	5767 3	N		-0-			2
*01	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	233 1	5839 3	N		-0-			1
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010				TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750			
08	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	309 1	2114 3	Y		151	148 1	1 8	102
09	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	166 9	1683 3	Y		91	96 1	2 8	95
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	263 1	1731 3	Y		131	197 1	2 8	27
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	100 9	1391 3	Y		90	26 1	1 8	90
12	2976 X	1409	-0-	-1567	-0-	94 1	153 9	Y		139	163 1	2 8	64
01	2604 X	1373	-0-	-1231	-0-	144 9	122 9	Y		111	102 1	2 8	71
						724 1							
						99 9							
						1256 3							
						1251 3							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		2728 X	2225	-0-	-503	-0-	2206	3	19	9	Y	17	1	114
09		2640 X	2300	-0-	-340	-0-	2299	3	1	9	Y	1	109	5
10		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	3	Y	1	1	5
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	3	Y	1	1	5
12		2573 X	2234	-0-	-339	-0-	81	1	2152	3	Y	1	1	5
01		2387 X	2093	-0-	-294	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-		5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961														
08		24893 X	15367	-0-	-9526	-0-	1547	1	13779	3	Y	37	55	13
09		24090 X	15866	-0-	-8224	-0-	1534	1	14317	3	Y	14		27
10		14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1972	1	13000	3	Y	-0-	27	-0-
11		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	1886	1	12641	3	Y	-0-		-0-
12		19747 X	14237	-0-	-5510	-0-	1990	1	12211	3	Y	33	28	5
01		16399 X	13186	-0-	-3213	-0-	1467	1	11687	3	Y	29	17	17

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991														
08		5363 X	5025	-0-	-338	-0-	218	1	4789	3	N	16		83
09		5190 X	4820	-0-	-370	-0-	196	1	4623	3	N	1	32	51
10		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	154	1	4012	3	N	8	1	58
11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	37	1	4239	3	N	45	1	102
12		5053 X	4253	-0-	-800	-0-	4240	3	13	9	N	12	1	113
01		5022 X	1719	-0-	-3303	-0-	1718	3	1	9	N	1	1	113

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399														
08		0 W	8896	-0-	8896	49634	262	1	8591	3	N	39	55	85
09		59782 X	10148	-0-	-49634	-0-	319	1	9779	3	N	45	36	93
10		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	262	1	6596	3	N	1	1	93
11		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	320	1	8295	3	N	1	1	93
12		10571 X	8703	-0-	-1868	-0-	309	1	8392	3	N	2	36	58
01		10478 X	8441	-0-	-2037	-0-	323	1	8117	3	N	1	1	58

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LAUREL, F. D. B		WELL #:		17H	RRCID ->	256530	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7174	- 10687	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

08	17329 X	16251	-0-	-1078	-0-	653	1	15567	3	N	28	77	1	19
						31	9							
09	16500 X	15504	-0-	-996	-0-	590	1	14888	3	N	24	1	8	42
						26	9							
10	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	1395	1	14813	3	N	26	1	8	67
						29	9							
11	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	1737	1	13080	3	N	11	1	8	77
						12	9							
12	16306 X	15346	-0-	-960	-0-	3114	1	12155	3	N	70	82	1	64
						77	9					1	8	
01	16244 X	15088	-0-	-1156	-0-	2980	1	12067	3	N	37	55	1	45
						41	9							

BRISCOE-MANRY 1469				WELL #:	18H	RRCID ->	256727	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6078	- 10051
08	9455 X	8482	-0-	-973	-0-	250	1	8213	3	Y	17	18	1	8
						19	9							
09	9150 X	8327	-0-	-823	-0-	263	1	8058	3	Y	5	4	1	9
						6	9							
10	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	302	1	7590	3	Y	5	8	1	6
						6	9							
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	301	1	7800	3	Y	8	14	1	-0-
						9	9							
12	9021 X	5813	-0-	-3208	-0-	206	1	5601	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
01	8618 X	8452	-0-	-166	-0-	323	1	8109	3	Y	18	12	1	7
						20	9							

DRYDEN				WELL #:	1	RRCID ->	256885	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6395	- 10305
08	6479 X	2848	-0-	-3631	-0-	120	1	2728	3	N	-0-			13
						293	1	7156	3	N	1	1	8	13
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	6073	3	N	1	1	8	13
						1	9							
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	N	1	1	8	13
						183	1	6360	3	N	44	31	1	25
12	7688 X	6591	-0-	-1097	-0-	48	9							
						216	1	6970	3	N	18	1	8	42
						20	9							

LAUREL, F. D. C				WELL #:	18H	RRCID ->	257127	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	6568	- 11971
08	18910 X	17710	-0-	-1200	-0-	711	1	16960	3	N	35	1	8	70
						39	9							
09	18240 X	16570	-0-	-1670	-0-	629	1	15889	3	N	47	52	1	63
						52	9					2	8	
10	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	1404	1	14919	3	N	43	40	1	65
						47	9					1	8	
11	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	1769	1	13322	3	N	24	34	1	54
						26	9					1	8	
12	17825 X	15346	-0-	-2479	-0-	3125	1	12197	3	N	22	1	8	75
						24	9							
01	17701 X	14539	-0-	-3162	-0-	2870	1	11624	3	N	41	54	1	61
						45	9							

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	268	1	8808	3	Y	2	4 1	2 8	5
09	4650 X	4314	-0-	-336	-0-	136	1	4168	3	Y	9	3 1	5 8	6
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	151	1	3805	3	Y	7	2 1	6 8	5
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	3	Y	8	4 8		9
12	9083 X	6208	-0-	-2875	-0-	219	1	5969	3	Y	18	12 1	9 8	6
01	9083 X	4612	-0-	-4471	-0-	176	1	4432	3	Y	4	6 1	4 8	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748														
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	50	1	1641	3	Y	1	1 8		8
09	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	Y	15	9 1		14
10	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	480	1	12069	3	Y	7	7 1		14
11	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	459	1	11887	3	Y	12	1 8		25
*12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	331	1	8967	3	Y	4	22 1		7
*01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	518	1	13008	3	Y	-0-	2 1		5

BENAVIDES, G. G.														
WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975														
08	13764 X	11299	-0-	-2465	-0-	334	1	10950	3	N	14	1 8		73
09	12960 X	12395	-0-	-565	-0-	391	1	11997	3	N	6	60 1	1 8	18
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	457	1	11497	3	N	8	1 8		25
11	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	411	1	10638	3	N	8	1 8		32
12	12803 X	11106	-0-	-1697	-0-	394	1	10708	3	N	4	1 8		35
01	12803 X	11571	-0-	-1232	-0-	443	1	11126	3	N	2			37

SAN ROMAN A														
WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516														
08	8184 X	6307	-0-	-1877	-0-	560	1	5746	3	Y	1	1 8		8
09	7920 X	6663	-0-	-1257	-0-	494	1	6168	3	Y	1	1 8		8
10	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	510	1	5177	3	Y	18	2 8		24
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	574	1	5006	3	Y	13	1 8		36
*12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	804	1	6092	3	Y	3	3 8		36
01	6882 X	3770	-0-	-3112	-0-	410	1	3359	3	Y	1	1 8		36

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY 1131		WELL #:		1H	RRCID ->	258940	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	5616 -	5624
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3534 X	1628	-0-	-1906	-0-	1558	3	70 9	N	64	1 8		273
09	3240 X	1557	-0-	-1683	-0-	1514	3	43 9	N	39	224 1	1 8	87
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1457 3	N	66	1 8		152
11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	73 9	56 1	1448 3	N	36	117 1	1 8	70
12	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	40 9	56 1	1483 3	N	66	1 8		135
01	1643 X	1575	-0-	-68	-0-	73 9	50 1	1486 3	N	35	112 1	1 8	57
						39 9							
SAN ROMAN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	259056	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6414 -	10523
08	6324 X	3649	-0-	-2675	-0-	324	1	3324 3	Y	1	1 8		10
09	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	844	1	10534 3	Y	1	1 8		10
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	971	1	9859 3	Y	19	2 8		27
11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	21 9	1057 1	9219 3	Y	14	1 8		40
12	11718 X	11314	-0-	-404	-0-	15 9	1318 1	9977 3	Y	17	3 8		54
01	11718 X	5759	-0-	-5959	-0-	19 9	626 1	5126 3	Y	6	1 8		59
						7 9							
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #:		2H	RRCID ->	259218	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6420 -	10949
08	13702 X	12974	-0-	-728	-0-	172	1	12773 3	Y	26			38
09	13260 X	12261	-0-	-999	-0-	29 9	154 1	12083 3	Y	22	25 1	1 8	34
10	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	24 9	167 1	12197 3	Y	39	47 1	2 8	24
11	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	43 9	299 1	11148 3	Y	13			37
12	13082 X	11685	-0-	-1397	-0-	14 9	536 1	11115 3	Y	31			68
01	12989 X	11459	-0-	-1530	-0-	34 9	358 1	11072 3	Y	26			94
						29 9							
STEWART STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	259263	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	5846	PERF.	6094 -	10257
08	24459 X	24299	-0-	-160	-0-	719	1	23576 3	N	4	69 1	1 8	12
09	25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	4 9	807 1	24743 3	N	-0-			12
10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	993	1	24973 3	N	42	14 1	2 8	38
11	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	46 9	847 1	21941 3	N	-0-			38
12	26412 X	21587	-0-	-4825	-0-	766	1	20821 3	N	-0-			38
01	26412 X	20771	-0-	-5641	-0-	795	1	19976 3	N	-0-			38

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	7781 X	7420	-0-	-361	-0-	218	1	7166	3	Y	33	34	1	3
09	7110 X	7030	-0-	-80	-0-	36	9	6789	3	Y	17	20	1	-0-
10	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	222	1	6813	3	Y	14	7	1	7
11	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	19	9	7054	3	Y	25	24	1	1 8 7
12	7409 X	7377	-0-	-32	-0-	271	1	7086	3	Y	27	28	1	1 8 5
01	7409 X	6841	-0-	-568	-0-	15	9	6538	3	Y	39	26	1	1 8 17
						261	1							
						30	9							
						43	9							
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090					
08	30814 X	29514	-0-	-1300	-0-	872	1	28620	3	N	20	56	1	2 8 15
09	29949 X	29949	-0-	-0-	-0-	22	9	28986	3	N	15			30
10	28644 X	28644	-0-	-0-	-0-	946	1	27532	3	N	15	18	1	2 8 25
11	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	17	9	26119	3	N	12			37
12	30938 X	26608	-0-	-4330	-0-	1095	1	25626	3	N	35	39	1	4 8 29
01	30938 X	25287	-0-	-5651	-0-	17	9	24289	3	N	28	26	1	2 8 29
						1009	1							
						13	9							
						943	1							
						39	9							
						967	1							
						31	9							
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051					
08	7347 X	5203	-0-	-2144	-0-	154	1	5048	3	N	1	1	8	14
09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	1	9	6959	3	N	67	50	1	1 8 30
10	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	227	1	6387	3	N	4	1	8	33
11	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	74	9	5872	3	N	40	34	1	1 8 38
12	7502 X	6662	-0-	-840	-0-	254	1	6377	3	N	45	49	1	2 8 32
01	7502 X	6858	-0-	-644	-0-	4	9	6520	3	N	71	71	1	1 8 31
						227	1							
						44	9							
						235	1							
						50	9							
						260	1							
						78	9							
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819					
08	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	143	1	4709	3	N	35	49	1	2 8 17
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	39	9	4453	3	N	4	1	8	20
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	145	1	3904	3	N	21	1	8	40
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	4	9	3586	3	N	9	1	8	48
12	4991 X	3815	-0-	-1176	-0-	155	1	3679	3	N	-0-			48
*01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	23	9	4788	3	N	1	30	1	1 8 18
						139	1							
						10	9							
						191	1							
						1	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		19H		RRCID -> 259626			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	321 1	10528 3	Y	42	29 1	10 8		12
							46 9							
09		10530 X	10424	-0-	-106	-0-	328 1	10059 3	Y	34	24 1	13 8		9
							37 9							
10		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	345 1	8683 3	Y	20	10 1	1 8		18
							22 9							
11		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	363 1	9398 3	Y	17	21 1			14
							19 9							
*12		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	417 1	11322 3	Y	14	17 1	1 8		10
							15 9							
*01		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	458 1	11506 3	Y	24	16 1			18
							26 9							

STEWART TRUST		WELL #:		2H		RRCID -> 259654			COMPL. DATE 08/28/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632		

08		9889 X	8589	-0-	-1300	-0-	188 1	8388 3	Y	12	12 1	1 8		4
							13 9							
09		9570 X	6619	-0-	-2951	-0-	209 1	6402 3	Y	7	4 1			7
							8 9							
10		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	320 1	8038 3	Y	21	21 1			7
							23 9							
11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	206 1	5322 3	Y	17	13 1			11
							19 9							
12		8587 X	7946	-0-	-641	-0-	281 1	7640 3	Y	23	27 1	2 8		5
							25 9							
01		8587 X	8172	-0-	-415	-0-	312 1	7827 3	Y	30	26 1	5 8		4
							33 9							

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 259754			COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086		

08		31310 X	26257	-0-	-5053	-0-	776 1	25450 3	Y	28	37 1	4 8		8
							31 9							
09		29490 X	24165	-0-	-5325	-0-	763 1	23381 3	Y	19	8 1	4 8		15
							21 9							
10		25741 X	25741	-0-	-0-	-0-	983 1	24717 3	Y	37	40 1	5 8		7
							41 9							
11		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	889 1	23011 3	Y	45	30 1	6 8		16
							50 9							
12		27621 X	23916	-0-	-3705	-0-	847 1	23015 3	Y	49	37 1	10 8		18
							54 9							
01		26257 X	23312	-0-	-2945	-0-	891 1	22371 3	Y	45	46 1	5 8		12
							50 9							

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 259755			COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883		

08		18538 X	16056	-0-	-2482	-0-	474 1	15552 3	Y	27	40 1			12
							30 9							
09		17460 X	15745	-0-	-1715	-0-	497 1	15227 3	Y	19	9 1			22
							21 9							
10		16205 X	16205	-0-	-0-	-0-	618 1	15553 3	Y	31	43 1			10
							34 9							
11		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	570 1	14743 3	Y	39	32 1			17
							43 9							
12		16275 X	15290	-0-	-985	-0-	542 1	14700 3	Y	44	41 1			20
							48 9							
01		16275 X	15074	-0-	-1201	-0-	576 1	14454 3	Y	40	47 1			13
							44 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14694 X	8636	-0-	-6058	-0-	255 1	8368 3	Y	12	31 1	1 8		13
09	14220 X	4122	-0-	-10098	-0-	13 9	3989 3	Y	3	1 8			15
10	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	303 1	7623 3	Y	11	13 1	2 8		11
11	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	12 9	398 1	Y	14	1 8			24
12	8680 X	7232	-0-	-1448	-0-	15 9	256 1	Y	15	25 1	3 8		11
01	8649 X	6245	-0-	-2404	-0-	17 9	238 1	Y	18	12 1	1 8		16
						20 9							

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169					
08	7099 X	5339	-0-	-1760	-0-	158 1	5175 3	Y	5	1 8			27
09	6720 X	6690	-0-	-30	-0-	6 9	210 1	Y	53	39 1	2 8		39
10	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	58 9	224 1	Y	58	39 1	3 8		55
11	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	64 9	219 1	Y	13	50 1	3 8		15
12	6913 X	6380	-0-	-533	-0-	14 9	224 1	Y	58	56 1	5 8		12
01	6913 X	6509	-0-	-404	-0-	64 9	247 1	Y	57	40 1	3 8		26
						63 9							

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343					
08	12617 X	10686	-0-	-1931	-0-	316 1	10369 3	N	1	1 8			25
09	11970 X	11009	-0-	-961	-0-	1 9	346 1	N	50	39 1	1 8		35
10	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	55 9	445 1	N	11	1 8			45
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	12 9	388 1	N	20	30 1	2 8		33
12	11501 X	10801	-0-	-700	-0-	22 9	383 1	N	10	3 8			40
01	11656 X	10907	-0-	-749	-0-	11 9	417 1	N	12	38 1	2 8		12
						13 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12028 X	11272	-0-	-756	-0-	1001 1	10270 3	Y	1	1 8		14
09	11640 X	10795	-0-	-845	-0-	800 1	9994 3	Y	1	1 8		14
10	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	1011 1	10261 3	Y	19	2 8		31
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	1087 1	9477 3	Y	14	1 8		44
*12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	1511 1	11440 3	Y	20	2 8		62
*01	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	940 1	7701 3	Y	8	1 8		69

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321				
08	10385 X	8917	-0-	-1468	-0-	264 1	8651 3	Y	2	1 1		1
09	9870 X	9051	-0-	-819	-0-	286 1	8756 3	Y	8			9
10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	356 1	8948 3	Y	9	15 1		3
11	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	324 1	8397 3	Y	14			17
12	9641 X	9204	-0-	-437	-0-	326 1	8865 3	Y	12	17 1		12
01	9362 X	9251	-0-	-111	-0-	354 1	8890 3	Y	6	9 1		9

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554				
08	11160 X	9666	-0-	-1494	-0-	286 1	9370 3	Y	9	69 1		35
09	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	334 1	10237 3	Y	10			45
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	407 1	10247 3	Y	11	49 1		7
11	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	347 1	9002 3	Y	14			21
12	10943 X	993	-0-	-9950	-0-	35 1	955 3	Y	3	14 1		10
*01	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	572 1	14362 3	Y	48	29 1		29

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344				
08	7564 X	6186	-0-	-1378	-0-	183 1	5999 3	N	4	1 8		53
09	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	216 1	6632 3	N	142	174 1	1 8	20
10	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	276 1	6928 3	N	33	32 1	1 8	20
11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	251 1	6508 3	N	90	96 1	1 8	13
12	7223 X	6782	-0-	-441	-0-	237 1	6443 3	N	93	91 1	1 8	14
*01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	294 1	7393 3	N	76	62 1	1 8	27

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11656 X	6462	-0-	-5194	-0-	191 1	6261 3	Y	9	21 1	2	
09	11250 X	11004	-0-	-246	-0-	347 1	10646 3	Y	10		12	
10	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	420 1	10559 3	Y	13	19 1	6	
11	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	374 1	9668 3	Y	15		21	
12	11377 X	9215	-0-	-2162	-0-	326 1	8877 3	Y	11	28 1	4	
01	11377 X	8330	-0-	-3047	-0-	318 1	7989 3	Y	21	14 1	11	
						23 9						
COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310				
08	8835 X	6928	-0-	-1907	-0-	205 1	6716 3	Y	6	2 1	3 8	1
09	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	261 1	8007 3	Y	14	4 8		11
10	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	322 1	8089 3	Y	13	17 1	5 8	2
11	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	293 1	7590 3	Y	19	4 8		17
12	8556 X	8351	-0-	-205	-0-	296 1	8034 3	Y	19	17 1	6 8	13
01	8556 X	8277	-0-	-279	-0-	317 1	7953 3	Y	6	8 1	3 8	8
						7 9						
LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321				
08	14322 X	12841	-0-	-1481	-0-	378 1	12395 3	Y	62	47 1		23
09	13680 X	13153	-0-	-527	-0-	413 1	12675 3	Y	59	59 1		23
10	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	491 1	12340 3	Y	50	64 1		9
11	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	464 1	12014 3	Y	54	53 1		10
12	13578 X	13112	-0-	-466	-0-	463 1	12581 3	Y	62	56 1		16
01	13578 X	12591	-0-	-987	-0-	479 1	12038 3	Y	67	71 1		12
						74 9						
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833				
08	32643 X	24488	-0-	-8155	-0-	724 1	23761 3	Y	3	19 1	3 8	-0-
09	29910 X	23137	-0-	-6773	-0-	730 1	22382 3	Y	23	12 1	3 8	8
10	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	912 1	22926 3	Y	31	27 1	3 8	9
11	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	788 1	20400 3	Y	9	3 8		15
12	26753 X	20118	-0-	-6635	-0-	714 1	19376 3	Y	25	20 1	5 8	15
01	24490 X	18985	-0-	-5505	-0-	726 1	18226 3	Y	30	32 1	3 8	10
						33 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9858 X	9251	-0-	-607	-0-	273 1	8965 3	Y	12	1 8	21	
09	9390 X	8839	-0-	-551	-0-	13 9	279 1	8551 3	Y	8	19 1 2 8	8
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	9 9	336 1	8447 3	Y	16	1 8	23
11	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	18 9	318 1	8233 3	Y	16	2 8	37
12	9331 X	8458	-0-	-873	-0-	18 9	300 1	8127 3	Y	28	10 1 2 8	53
01	9238 X	8352	-0-	-886	-0-	31 9	318 1	7989 3	Y	41	36 1 1 8	57
						45 9						
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357				
08	27931 X	26290	-0-	-1641	-0-	777 1	25503 3	Y	9	9 1 2 8	13	
09	25890 X	24917	-0-	-973	-0-	10 9	787 1	24118 3	Y	11	8 1 2 8	14
10	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	12 9	974 1	24499 3	Y	3	3 8	14
11	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	3 9	895 1	23175 3	Y	28	30 1 3 8	9
12	26288 X	23978	-0-	-2310	-0-	31 9	851 1	23110 3	Y	15	3 8	21
01	26288 X	24126	-0-	-2162	-0-	17 9	923 1	23181 3	Y	20	18 1 3 8	20
						22 9						
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591				
08	17670 X	16697	-0-	-973	-0-	493 1	16171 3	Y	30	23 1 1 8	15	
09	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	33 9	528 1	16195 3	Y	63	52 1 2 8	24
10	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	69 9	658 1	16543 3	Y	58	67 1 1 8	14
11	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	64 9	593 1	15339 3	Y	59	57 1 1 8	15
12	17360 X	14638	-0-	-2722	-0-	65 9	518 1	14061 3	Y	54	49 1 3 8	17
01	17360 X	14183	-0-	-3177	-0-	59 9	541 1	13579 3	Y	57	60 1 1 8	13
						63 9						
LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556				
08	18011 X	15813	-0-	-2198	-0-	636 1	15164 3	N	12	1 8	73	
09	17430 X	13297	-0-	-4133	-0-	13 9	505 1	12756 3	N	33	52 1 1 8	53
10	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	36 9	773 1	8207 3	N	15	1 8	67
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	17 9	1501 1	11296 3	N	12	1 8	78
12	15810 X	12942	-0-	-2868	-0-	13 9	2633 1	10277 3	N	29	80 1 2 8	25
01	15810 X	12493	-0-	-3317	-0-	32 9	2469 1	9998 3	N	24	1 8	48
						26 9						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	24831 X	18215	-0-	-6616	-0-	536	1	17668	3	Y	10	9	1		4
09	22530 X	17681	-0-	-4849	-0-	547	1	17126	3	Y	7				11
10	17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	643	1	17234	3	Y	11	16	1		6
11	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	585	1	16051	3	Y	1	5	1		2
12	19623 X	16301	-0-	-3322	-0-	552	1	15735	3	Y	13	10	1		5
01	18259 X	15989	-0-	-2270	-0-	575	1	15406	3	Y	7	12	1		-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561															
08	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	609	1	12360	3	Y	36	35	1	1 8	4
09	12240 X	11736	-0-	-504	-0-	592	1	11130	3	Y	13	1	8		16
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	561	1	9323	3	Y	76	80	1	2 8	10
11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	507	1	9839	3	Y	53	49	1	1 8	13
12	13020 X	10830	-0-	-2190	-0-	556	1	10240	3	Y	31	21	1	4 8	19
01	13020 X	11100	-0-	-1920	-0-	504	1	10552	3	Y	40	45	1	1 8	13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370															
08	30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	888	1	29125	3	Y	117	90	1	2 8	48
09	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	862	1	26409	3	Y	85	56	1	1 8	76
10	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	1097	1	27581	3	Y	92	127	1	3 8	38
11	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	992	1	25680	3	Y	81	83	1	2 8	34
12	34348 X	25570	-0-	-8778	-0-	904	1	24568	3	Y	89	78	1	6 8	39
01	30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	893	1	22431	3	Y	68	92	1	2 8	13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370															
08	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	725	1	23790	3	Y	39	63	1		34
09	21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	689	1	21121	3	Y	48	35	1		47
10	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	1023	1	25718	3	Y	44	71	1		20
11	24465 X	24465	-0-	-0-	-0-	908	1	23510	3	Y	43	44	1		19
12	25730 X	24070	-0-	-1660	-0-	853	1	23173	3	Y	40	40	1		19
01	26784 X	24003	-0-	-2781	-0-	917	1	23018	3	Y	62	72	1		9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	11687 X	5895	-0-	-5792	-0-	174	1	5721	3	Y	-0-	17
09	11310 X	7471	-0-	-3839	-0-	236	1	7232	3	Y	3	12
10	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	357	1	8973	3	Y	7	12
11	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	331	1	8571	3	Y	9	21
*12	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	302	1	8185	3	Y	10	5
01	9331 X	9105	-0-	-226	-0-	348	1	8745	3	Y	11	10

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	17019 X	14504	-0-	-2515	-0-	429	1	14071	3	N	4	26
09	16470 X	12185	-0-	-4285	-0-	385	1	11799	3	N	1	26
10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	457	1	11495	3	N	73	6
11	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	471	1	12194	3	N	42	47
12	16027 X	14282	-0-	-1745	-0-	506	1	13743	3	N	30	45
*01	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	648	1	16264	3	N	44	36

LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	7843 X	6760	-0-	-1083	-0-	200	1	6559	3	N	1	15
09	7440 X	7071	-0-	-369	-0-	223	1	6847	3	N	1	15
10	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	269	1	6772	3	N	23	37
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	248	1	6416	3	N	64	27
12	7316 X	6939	-0-	-377	-0-	245	1	6653	3	N	37	23
01	7316 X	6943	-0-	-373	-0-	265	1	6643	3	N	32	35

SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	9393 X	8835	-0-	-558	-0-	388	1	8410	3	N	34	52
09	9090 X	8056	-0-	-1034	-0-	375	1	7615	3	N	60	22
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	448	1	6834	3	N	67	88
11	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	351	1	7675	3	N	56	62
12	8835 X	7330	-0-	-1505	-0-	239	1	7057	3	N	31	7
01	8835 X	6761	-0-	-2074	-0-	6715	3	46	9	N	42	48

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15097 X	14285	-0-	-812	-0-	189	1	14089	3	Y	6	12 1	9
09	14610 X	13617	-0-	-993	-0-	172	1	13443	3	Y	2		11
10	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	187	1	13708	3	Y	5		16
11	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	338	1	12629	3	Y	13	16 1	13
12	14353 X	13370	-0-	-983	-0-	614	1	12736	3	Y	18	23 1	8
01	14291 X	13094	-0-	-1197	-0-	409	1	12655	3	Y	27	19 1	16

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314				
08	10819 X	7684	-0-	-3135	-0-	226	1	7413	3	Y	41	21 1	23
09	9540 X	8527	-0-	-1013	-0-	269	1	8234	3	Y	22	22 1	18
10	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	324	1	8147	3	Y	30	26 1	18
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	290	1	7504	3	Y	30	26 1	17
12	8804 X	7834	-0-	-970	-0-	277	1	7517	3	Y	36	37 1	9
01	8804 X	8439	-0-	-365	-0-	321	1	8066	3	Y	47	34 1	18

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341				
08	7905 X	3537	-0-	-4368	-0-	105	1	3432	3	Y	-0-		13
09	7650 X	4806	-0-	-2844	-0-	152	1	4648	3	Y	5	6 1	12
10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	288	1	7245	3	Y	10	7 1	15
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	295	1	7642	3	Y	12		27
*12	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	261	1	7083	3	Y	6	23 1	10
*01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	317	1	7955	3	Y	14	6 1	18

OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041				
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	77	1	5739	3	Y	-0-		5
09	5820 X	5628	-0-	-192	-0-	71	1	5557	3	Y	-0-	2 1	3
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	75	1	5487	3	Y	-0-	3 1	-0-
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	136	1	5059	3	Y	-0-		-0-
12	5890 X	5196	-0-	-694	-0-	239	1	4957	3	Y	-0-		-0-
01	5828 X	4994	-0-	-834	-0-	156	1	4835	3	Y	3		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		20460 X	17534	-0-	-2926	-0-	516	1	16921	3	Y	88	73	1	3	8	45
							97	9									
09		19140 X	17212	-0-	-1928	-0-	541	1	16595	3	Y	69	96	1	1	8	17
							76	9									
10		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	670	1	16851	3	Y	88	82	1	2	8	21
							97	9									
11		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	608	1	15743	3	Y	95	71	1	2	8	43
							105	9									
12		18321 X	16948	-0-	-1373	-0-	598	1	16249	3	Y	92	94	1	3	8	38
							101	9									
01		17794 X	16818	-0-	-976	-0-	641	1	16088	3	Y	81	103	1	2	8	14
							89	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643																	
08		14384 X	13006	-0-	-1378	-0-	384	1	12591	3	N	28	1	8			47
							31	9									
09		13590 X	11211	-0-	-2379	-0-	354	1	10839	3	N	16	47	1	1	8	15
							18	9									
10		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	334	1	8409	3	N	10					25
							11	9									
11		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	489	1	12653	3	N	44	57	1	2	8	10
							48	9									
12		13082 X	12983	-0-	-99	-0-	459	1	12477	3	N	43	36	1	3	8	14
							47	9									
*01		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	501	1	12578	3	N	32	33	1	1	8	12
							35	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071																	
08		12338 X	9920	-0-	-2418	-0-	879	1	9017	3	Y	22	23	1	4	8	4
							24	9									
09		11250 X	9335	-0-	-1915	-0-	691	1	8623	3	Y	19	10	1	5	8	8
							21	9									
10		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	615	1	6245	3	Y	17	7	1	5	8	13
							19	9									
11		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	980	1	8550	3	Y	21	24	1	3	8	7
							23	9									
12		10013 X	9855	-0-	-158	-0-	1145	1	8669	3	Y	37	14	1	7	8	23
							41	9									
01		9920 X	9379	-0-	-541	-0-	1016	1	8323	3	Y	36	31	1	3	8	25
							40	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772																	
08		9982 X	7151	-0-	-2831	-0-	211	1	6930	3	Y	9					15
							10	9									
09		9660 X	7559	-0-	-2101	-0-	239	1	7313	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
10		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	284	1	7139	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	255	1	6600	3	Y	-0-	3	1			-0-
							271	1	7357	3	Y	7	5	1			2
12		8029 X	7636	-0-	-393	-0-	271	1	7357	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
01		7812 X	7186	-0-	-626	-0-	275	1	6911	3	Y	-0-	2	1			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 6079 - 10282	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16182 X	14873	-0-	-1309	-0-	326 1	14510 3	Y	34	38 1	19
09	15660 X	13718	-0-	-1942	-0-	37 9	13264 3	Y	19	12 1	26
10	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	433 1	13536 3	Y	21	34 1	13
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	21 9	12918 3	Y	24	19 1	18
12	14942 X	13350	-0-	-1592	-0-	538 1	12829 3	Y	44	46 1	4 8 12
01	14880 X	13388	-0-	-1492	-0-	23 9	12819 3	Y	54	54 1	12
						499 1					
						26 9					
						473 1					
						48 9					
						510 1					
						59 9					

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5524 - 11014	
08	7471 X	6227	-0-	-1244	-0-	184 1	6041 3	Y	2	2 8	9
09	7230 X	6596	-0-	-634	-0-	2 9	6299 3	Y	84	80 1	2 8 11
10	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	205 1	6005 3	Y	45	36 1	2 8 18
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	92 9	5145 3	Y	51	59 1	2 8 8
12	6820 X	6409	-0-	-411	-0-	239 1	6105 3	Y	73	70 1	4 8 7
01	6820 X	6518	-0-	-302	-0-	50 9	6199 3	Y	65	61 1	3 8 8
						198 1					
						56 9					
						224 1					
						80 9					
						247 1					
						72 9					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6779 - 11012	
08	11935 X	6294	-0-	-5641	-0-	185 1	6085 3	Y	22		37
09	9480 X	9099	-0-	-381	-0-	24 9	8805 3	Y	6	16 1	27
10	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	287 1	7809 3	Y	3	10 1	20
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	7 9	6358 3	Y	4		24
12	9393 X	8154	-0-	-1239	-0-	311 1	7863 3	Y	2	19 1	7
01	9393 X	7985	-0-	-1408	-0-	3 9	7663 3	Y	15	6 1	16
						246 1					
						4 9					
						289 1					
						2 9					
						305 1					
						17 9					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6779 - 11012	
08	13733 X	11688	-0-	-2045	-0-	346 1	11342 3	Y	-0-	16 1	-0-
09	11160 X	7737	-0-	-3423	-0-	244 1	7492 3	Y	1		1
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1 9	3593 3	Y	1	1 1	1
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	143 1	393 3	Y	-0-		1
12	11687 X	4865	-0-	-6822	-0-	1 9	4692 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	11687 X	399	-0-	-11288	-0-	15 1	384 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
						15 1					
						173 1					
						15 1					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14074 X	14024	-0-	-50	-0-	413 1	13602 3	N	8	38 1	2 8	25
09	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	580 1	18143 3	N	5	2 8		28
10	18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	661 1	17718 3	N	10	1 8		37
11	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	586 1	16095 3	N	16	33 1	2 8	18
12	19344 X	16679	-0-	-2665	-0-	565 1	16101 3	N	12	2 8		28
01	19344 X	16771	-0-	-2573	-0-	602 1	16155 3	N	13	1 8		40

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351				
08	9889 X	9114	-0-	-775	-0-	265 1	8685 3	Y	149	135 1		35
09	9030 X	8672	-0-	-358	-0-	268 1	8217 3	Y	170	171 1		34
10	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	311 1	7816 3	Y	230	107 1	7 8	150
11	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	293 1	7572 3	Y	273	287 1	7 8	129
12	9114 X	8463	-0-	-651	-0-	289 1	7853 3	Y	292	312 1	13 8	96
01	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	321 1	7451 3	Y	196	156 1	4 8	132

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537				
08	9703 X	9266	-0-	-437	-0-	273 1	8948 3	Y	41	48 1		15
09	9390 X	8886	-0-	-504	-0-	280 1	8592 3	Y	13	22 1		6
10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	332 1	8337 3	Y	15	9 1		12
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	314 1	8129 3	Y	23	23 1	1 8	11
12	9455 X	8540	-0-	-915	-0-	302 1	8207 3	Y	28	28 1	1 8	10
01	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	315 1	7919 3	Y	64	39 1	1 8	34

TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917				
08	10912 X	9054	-0-	-1858	-0-	268 1	8783 3	Y	3	7 1	3 8	-0-
09	10110 X	9825	-0-	-285	-0-	310 1	9505 3	Y	9	9 8		-0-
10	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	371 1	9328 3	Y	7	1 1	6 8	-0-
11	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	340 1	8793 3	Y	7	1 1	6 8	-0-
12	10168 X	9364	-0-	-804	-0-	333 1	9031 3	Y	-0-			-0-
01	10168 X	8505	-0-	-1663	-0-	325 1	8173 3	Y	6	6 8		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	24180 X	18529	-0-	-5651	-0-	548 1	17967 3	Y	13 23 1	-0-
09	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	14 9	26202 3	Y	32 24 1	8
10	27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	855 1	26144 3	Y	17 15 1	1 8 9
11	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	35 9	24514 3	Y	1 9 1	1
12	27993 X	24866	-0-	-3127	-0-	1040 1	23982 3	Y	1 2 1	-0-
01	27993 X	23780	-0-	-4213	-0-	19 9	22869 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362		
08	4650 X	3566	-0-	-1084	-0-	947 1	3387 3	Y	69 58 1	13 8 16
09	4470 X	3635	-0-	-835	-0-	76 9	3465 3	Y	52 50 1	1 8 17
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	113 1	2813 3	Y	48 53 1	1 8 11
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	57 9	2222 3	Y	57 53 1	6 8 9
12	3751 X	2207	-0-	-1544	-0-	112 1	2080 3	Y	46 46 1	2 8 7
01	3751 X	2951	-0-	-800	-0-	86 1	2785 3	Y	51 47 1	1 8 9

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778		
08	8246 X	7481	-0-	-765	-0-	663 1	6797 3	Y	19 23 1	4
09	7980 X	7360	-0-	-620	-0-	21 9	6782 3	Y	32 20 1	1 8 15
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	543 1	4361 3	Y	23 15 1	23
11	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	35 9	5961 3	Y	17 34 1	6
*12	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	429 1	7201 3	Y	30 15 1	21
*01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	25 9	7262 3	Y	36 33 1	24

STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653		
08	38533 X	20974	-0-	-17559	-0-	684 1	20339 3	Y	14 24 1	3 8 2
09	32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	15 9	31754 3	Y	47 32 1	4 8 13
10	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1036 1	33316 3	Y	24 18 1	5 8 14
11	33087 X	33087	-0-	-0-	-0-	52 9	31833 3	Y	23 23 1	7 8 7
*12	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	1325 1	30990 3	Y	50 51 1	2 8 4
01	30411 X	30282	-0-	-129	-0-	26 9	29095 3	Y	26 16 1	10 8 4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	174 1	5696 3	Y	51	49 1	8 8	7
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	206 1	6309 3	Y	90	88 1	4 8	5
10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	258 1	6499 3	Y	52	44 1	7 8	6
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	243 1	6292 3	Y	65	57 1	6 8	8
12	6634 X	6395	-0-	-239	-0-	224 1	6090 3	Y	74	67 1	8 8	7
01	6634 X	6292	-0-	-342	-0-	238 1	5968 3	Y	78	46 1	5 8	34

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505			
08	17980 X	16238	-0-	-1742	-0-	16209 3	29 9	Y	26	17 1	2 8	13
09	16740 X	15086	-0-	-1654	-0-	550 1	14491 3	Y	41	22 1	1 8	31
10	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	811 1	14245 3	Y	31	27 1	3 8	32
11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	155 1	12988 3	Y	19	40 1	2 8	9
12	16771 X	14595	-0-	-2176	-0-	891 1	13663 3	Y	37	28 1	4 8	14
01	16244 X	14237	-0-	-2007	-0-	832 1	13325 3	Y	73	69 1	2 8	16

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096			
08	19406 X	14537	-0-	-4869	-0-	428 1	14050 3	N	54	1 8		143
09	17700 X	13851	-0-	-3849	-0-	435 1	13333 3	N	75	153 1	3 8	62
10	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	506 1	12735 3	N	102	95 1	2 8	67
11	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	509 1	13179 3	N	83	131 1	3 8	16
12	16306 X	13638	-0-	-2668	-0-	481 1	13060 3	N	88	63 1	4 8	37
01	14539 X	12913	-0-	-1626	-0-	491 1	12335 3	N	79	94 1	2 8	20

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453			
08	7006 X	6487	-0-	-519	-0-	192 1	6288 3	Y	6			19
09	6720 X	6179	-0-	-541	-0-	195 1	5977 3	Y	6	17 1		8
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	236 1	5944 3	Y	14			22
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	219 1	5684 3	Y	14			36
12	6572 X	6062	-0-	-510	-0-	215 1	5847 3	Y	-0-	36 1		-0-
01	6479 X	5383	-0-	-1096	-0-	206 1	5177 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	8153 X	7516	-0-	-637	-0-	222 1	7287 3	Y	6	3 1	3 8	-0-
09	7680 X	7097	-0-	-583	-0-	224 1	6864 3	Y	8	5 1	2 8	1
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	258 1	6488 3	Y	26	13 1	2 8	12
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	231 1	5985 3	Y	53	44 1	2 8	19
12	7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	207 1	5616 3	Y	19	15 1	4 8	19
01	7502 X	4861	-0-	-2641	-0-	185 1	4641 3	Y	32	37 1	2 8	12

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

08	7409 X	6770	-0-	-639	-0-	601 1	6161 3	Y	7	39 1	1 8	7
09	7860 X	5758	-0-	-2102	-0-	427 1	5331 3	Y	-0-			7
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	647 1	6573 3	Y	-0-			7
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	641 1	5589 3	Y	-0-			7
12	7099 X	5066	-0-	-2033	-0-	587 1	4446 3	Y	30			37
01	7223 X	6420	-0-	-803	-0-	696 1	5706 3	Y	16			53

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

08	7998 X	7140	-0-	-858	-0-	210 1	6904 3	Y	24	16 1	4 8	11
09	7620 X	6614	-0-	-1006	-0-	208 1	6362 3	Y	40	35 1	3 8	13
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	240 1	6026 3	Y	27	3 8		37
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	226 1	5845 3	Y	45	47 1	2 8	33
12	7471 X	6042	-0-	-1429	-0-	211 1	5734 3	Y	88	36 1	5 8	80
01	7130 X	5990	-0-	-1140	-0-	227 1	5706 3	Y	52	92 1	3 8	37

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

08	17236 X	14720	-0-	-2516	-0-	435 1	14266 3	Y	17	22 1	2 8	14
09	16230 X	13950	-0-	-2280	-0-	440 1	13495 3	Y	14	11 1	2 8	15
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	524 1	13188 3	Y	15	3 8		27
11	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	493 1	12764 3	Y	20	24 1	3 8	20
12	15128 X	13502	-0-	-1626	-0-	479 1	13006 3	Y	15	16 1	5 8	14
01	14725 X	12658	-0-	-2067	-0-	484 1	12155 3	Y	17	14 1	2 8	15

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	241	1	7900	3	Y	-0-	-0-
09	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	257	1	7872	3	Y	17	38 1
						19	9					6
10	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	311	1	7830	3	Y	19	19 1
						21	9					6
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	283	1	7324	3	Y	10	10 1
						11	9					6
12	8680 X	7540	-0-	-1140	-0-	268	1	7271	3	Y	1	6 1
						1	9					1
01	8432 X	7356	-0-	-1076	-0-	282	1	7074	3	Y	-0-	1 1
												-0-

LA MOCA GAS UNIT T												
WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306												
08	8308 X	5743	-0-	-2565	-0-	169	1	5574	3	N	-0-	53
09	7020 X	6849	-0-	-171	-0-	212	1	6626	3	N	10	1 8
						11	9					62
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	196	1	5238	3	N	8	29 1
						9	9					1 8
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4481	3	N	3	1 8
						3	9					42
12	7068 X	4159	-0-	-2909	-0-	140	1	4013	3	N	5	47
						6	9					47
01	7068 X	5770	-0-	-1298	-0-	207	1	5555	3	N	7	1 8
						8	9					53

ZAMORA A												
WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026												
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8
*01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	1	1 8
						1	9					7

AGNELLO-GARCIA												
WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974												
08	3379 X	3242	-0-	-137	-0-	96	1	3145	3	N	1	1 8
						1	9					28
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	151	1	4630	3	N	1	1 8
						1	9					28
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	141	1	3533	3	N	3	1 8
						3	9					30
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	191	1	4950	3	N	1	1 8
						1	9					30
*12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	177	1	4825	3	N	1	1 8
						1	9					30
*01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	194	1	4872	3	N	8	1 8
						9	9					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	10943 X	8801	-0-	-2142	-0-	260	1	8518	3	N	21	29	1	15
						23	9							
09	10170 X	8751	-0-	-1419	-0-	276	1	8446	3	N	26	1	8	40
						29	9							
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	363	1	9121	3	N	32	42	1	28
						35	9							
11	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	332	1	8587	3	N	11	1	8	38
						12	9							
12	9703 X	9407	-0-	-296	-0-	333	1	9026	3	N	44	46	1	35
						48	9							
*01	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	365	1	9175	3	N	35	36	1	32
						39	9							

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780														

08	7192 X	5872	-0-	-1320	-0-	173	1	5678	3	Y	19	18	1	6
						21	9							
09	6960 X	5111	-0-	-1849	-0-	161	1	4939	3	Y	10	6	1	10
						11	9							
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	221	1	5561	3	Y	55	52	1	13
						61	9							
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	215	1	5580	3	Y	10	8	1	15
						11	9							
12	6448 X	5791	-0-	-657	-0-	206	1	5584	3	Y	1	13	1	3
						1	9							
*01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	225	1	5639	3	Y	23	18	1	8
						25	9							

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061														

08	8370 X	6451	-0-	-1919	-0-	815	1	5562	3	Y	67	40	1	27
						74	9							
09	6630 X	5431	-0-	-1199	-0-	723	1	4621	3	Y	79	53	1	53
						87	9							
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	253	1	4661	3	Y	109	141	1	21
						120	9							
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1471	1	2830	3	Y	80	23	1	78
						88	9							
12	6448 X	5775	-0-	-673	-0-	5639	3	136	9	Y	124	146	1	56
						5338	3	108	9	Y	98	92	1	62
01	6448 X	5446	-0-	-1002	-0-									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194														

08	13516 X	10727	-0-	-2789	-0-	317	1	10395	3	Y	14	8	1	11
						15	9							
09	12240 X	10396	-0-	-1844	-0-	327	1	10038	3	Y	28	20	1	19
						31	9							
10	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	394	1	9900	3	Y	31	28	1	22
						34	9							
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	357	1	9243	3	Y	28	29	1	21
						31	9							
12	11253 X	9718	-0-	-1535	-0-	343	1	9313	3	Y	56	59	1	18
						62	9							
01	10757 X	9527	-0-	-1230	-0-	363	1	9107	3	Y	52	44	1	26
						57	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3720 X	3486	-0-	-234	-0-	101 1	3321 3	N	58	1 8	90
09	3540 X	3437	-0-	-103	-0-	64 9	3262 3	N	63	70 1	82
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	69 9	3302 3	N	42	1 8	123
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	131 1	3162 3	N	62	99 1	85
12	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	46 9	3251 3	N	97	110 1	71
01	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	122 1	3109 3	N	70	71 1	70
						68 9					
						119 1					
						107 9					
						124 1					
						77 9					

STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
08	22413 X	20135	-0-	-2278	-0-	442 1	19685 3	Y	7	14 1	6
09	21690 X	16397	-0-	-5293	-0-	8 9	15856 3	Y	22	10 1	14
10	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	517 1	16828 3	Y	41	24 1	26
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	24 9	15401 3	Y	53	38 1	35
12	20646 X	17989	-0-	-2657	-0-	669 1	17295 3	Y	53	61 1	18
01	20150 X	17835	-0-	-2315	-0-	45 9	17109 3	Y	41	34 1	21
						59 9					
						58 9					
						636 1					
						58 9					
						681 1					
						45 9					

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210			
08	7626 X	6240	-0-	-1386	-0-	184 1	6050 3	Y	5		18
09	6840 X	6719	-0-	-121	-0-	6 9	6453 3	Y	50	37 1	31
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	211 1	5738 3	Y	43	34 1	40
11	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	55 9	5495 3	Y	7	42 1	5
12	7409 X	6226	-0-	-1183	-0-	228 1	5964 3	Y	39	41 1	3
01	6944 X	6346	-0-	-598	-0-	47 9	6058 3	Y	43	32 1	14
						8 9					
						219 1					
						43 9					
						241 1					
						47 9					

SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
08	5177 X	3840	-0-	-1337	-0-	112 1	3681 3	Y	43	50 1	12
09	4830 X	1986	-0-	-2844	-0-	47 9	1889 3	Y	32	34 1	9
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	62 1	5027 3	Y	55	53 1	10
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	35 9	3652 3	Y	35	41 1	4
12	4712 X	3970	-0-	-742	-0-	200 1	3776 3	Y	50	48 1	4
01	5301 X	3334	-0-	-1967	-0-	61 9	3151 3	Y	53	51 1	5
						141 1					
						39 9					
						139 1					
						55 9					
						125 1					
						58 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950			
08	1860 X	1330	-0-	-530	-0-	38 1	1262 3	N	27		70
09	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	53 1	1617 3	N	5		75
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	6 9	1458 3	N	-0-		75
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	58 1	1540 3	N	-0-		75
12	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	60 1	1580 3	N	5		80
01	1736 X	718	-0-	-1018	-0-	6 9	27 1	N	8		88
						27 1					
						9 9					

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701				
08	16306 X	14132	-0-	-2174	-0-	415 1	13681 3	N	33	128 1	1 8	42
09	15690 X	13812	-0-	-1878	-0-	36 9	13349 3	N	34	40 1	1 8	35
10	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	426 1	13693 3	N	40	32 1	1 8	42
11	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	37 9	12791 3	N	31	53 1	1 8	19
12	14756 X	13709	-0-	-1047	-0-	510 1	13192 3	N	49	44 1	1 8	23
01	14260 X	13544	-0-	-716	-0-	44 9	486 1	N	40	42 1	1 8	20
						44 9						

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912				
08	6324 X	5905	-0-	-419	-0-	174 1	5694 3	Y	34	35 1		20
09	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	37 9	5329 3	Y	11	22 1		9
10	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	174 1	5198 3	Y	21			30
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	12 9	4953 3	Y	41	42 1		29
12	6014 X	4946	-0-	-1068	-0-	207 1	4738 3	Y	31	18 1		42
01	5890 X	5285	-0-	-605	-0-	23 9	5056 3	Y	25	47 1		20
						191 1						
						45 9						
						174 1						
						34 9						
						201 1						
						28 9						

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SALINAS, JUAN //CONT.// 499978															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8680 X	8295	-0-	-385	-0-	244	1	8005	3	N	42	1	8	52	
09	8370 X	7815	-0-	-555	-0-	246	1	7535	3	N	31	43	1	8	39
10	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	295	1	7422	3	N	45	55	1	8	28
11	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	277	1	7174	3	N	33	1	8	60	
12	8525 X	7721	-0-	-804	-0-	273	1	7402	3	N	42	72	1	8	28
01	8308 X	7073	-0-	-1235	-0-	268	1	6735	3	N	64	45	1	8	46

SAN ROMAN 1507															
WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953															
08	12152 X	11509	-0-	-643	-0-	1018	1	10444	3	Y	43	45	1	8	7
09	11760 X	10967	-0-	-793	-0-	811	1	10127	3	Y	26	20	1	8	11
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	978	1	9926	3	Y	22	17	1	8	14
11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	758	1	6606	3	Y	29	29	1	8	11
*12	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1365	1	10335	3	Y	42	40	1	8	9
01	11501 X	10697	-0-	-804	-0-	1157	1	9483	3	Y	52	20	1	8	37

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390															
08	35743 X	35192	-0-	-551	-0-	1038	1	34055	3	Y	90	96	1	8	21
09	34590 X	25901	-0-	-8689	-0-	816	1	25013	3	Y	65	64	1	8	15
10	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	906	1	22777	3	Y	90	75	1	8	22
11	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	841	1	21761	3	Y	97	89	1	8	24
12	40486 X	23188	-0-	-17298	-0-	822	1	22335	3	Y	28	43	1	8	8
01	35185 X	23709	-0-	-11476	-0-	905	1	22739	3	Y	59	48	1	8	13

SALINAS, JUAN															
WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549															
08	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	197	1	6453	3	Y	1				25
09	6930 X	6386	-0-	-544	-0-	202	1	6184	3	Y	-0-				25
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	246	1	6195	3	Y	8				33
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	228	1	5892	3	Y	45	38	1		40
12	6758 X	6339	-0-	-419	-0-	225	1	6112	3	Y	2				42
01	6665 X	5026	-0-	-1639	-0-	192	1	4823	3	Y	10	31	1		21

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		10H	RRCID ->	269001	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7552 -	11754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		12555 X	11651	-0-	-904	-0-	340	1	11168	3	Y	130	98	1 2 8 32
							143	9						
09		12330 X	11597	-0-	-733	-0-	359	1	11014	3	Y	204	185	1 4 8 47
							224	9						
10		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	445	1	11187	3	Y	156	182	1 5 8 16
							172	9						
11		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	408	1	10564	3	Y	16	23	1 9
							18	9						
12		12524 X	11051	-0-	-1473	-0-	383	1	10397	3	Y	246	200	1 10 8 45
							271	9						
01		11997 X	10346	-0-	-1651	-0-	396	1	9942	3	Y	7	50	1 2
							8	9						

SLAUGHTER		WELL #:		4H	RRCID ->	269009	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5858 -	10107	
08		3162 X	2430	-0-	-732	-0-	71	1	2315	3	Y	40	47	1 14
							44	9						
09		2760 X	2588	-0-	-172	-0-	80	1	2450	3	Y	53	47	1 1 8 19
							58	9						
10		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	1961	3	Y	43	49	1 1 8 12
							47	9						
11		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1899	3	Y	28	33	1 7
							31	9						
12		2666 X	2368	-0-	-298	-0-	82	1	2241	3	Y	41	39	1 2 8 7
							45	9						
01		2666 X	2345	-0-	-321	-0-	88	1	2214	3	Y	39	38	1 1 8 7
							43	9						

SAN ROMAN 1508		WELL #:		9H	RRCID ->	269023	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6814 -	11342	
08		17453 X	15580	-0-	-1873	-0-	461	1	15113	3	Y	5	9	1 4 8 3
							6	9						
09		16740 X	13881	-0-	-2859	-0-	438	1	13429	3	Y	13	11	1 2 8 3
							14	9						
10		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	580	1	14592	3	Y	20	3	8 20
							22	9						
11		14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	538	1	13931	3	Y	18	28	1 3 8 7
							20	9						
12		16120 X	14739	-0-	-1381	-0-	522	1	14178	3	Y	35	18	1 6 8 18
							39	9						
01		15593 X	14828	-0-	-765	-0-	566	1	14222	3	Y	36	28	1 2 8 24
							40	9						

SAN ROMAN 1508		WELL #:		14H	RRCID ->	269027	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6814 -	10754	
08		11997 X	10775	-0-	-1222	-0-	318	1	10438	3	Y	17	27	1 10
							19	9						
09		11340 X	10645	-0-	-695	-0-	336	1	10300	3	Y	8	15	1 3
							9	9						
10		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	390	1	9815	3	Y	11		14
							12	9						
11		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	365	1	9453	3	Y	11	20	1 1 8 4
							12	9						
12		11160 X	10183	-0-	-977	-0-	360	1	9803	3	Y	18	11	1 11
							20	9						
01		11005 X	9491	-0-	-1514	-0-	363	1	9117	3	Y	10	12	1 9
							11	9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12214 X	11657	-0-	-557	-0-	11596 3	61 9	Y	55	44 1	30	
09	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	443 1	11691 3	Y	37	30 1	37	
10	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	41 9	665 1	11681 3	Y	67	49 1	55
11	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	74 9	132 1	10996 3	Y	85	118 1	22
12	12586 X	12022	-0-	-564	-0-	94 9	730 1	11197 3	Y	86	75 1	33
01	12586 X	11909	-0-	-677	-0-	95 9	696 1	11158 3	Y	50	69 1	14
						55 9						

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	17 1	553 3	Y	-0-		16
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 3	Y	-0-		16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	17 1	433 3	Y	-0-		16
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		16
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	22		38

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

08	17391 X	14150	-0-	-3241	-0-	418 1	13701 3	Y	28	19 1	14 8	3	
09	16830 X	13355	-0-	-3475	-0-	31 9	422 1	12933 3	Y	-0-	3 1	-0-	
10	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	512 1	12875 3	Y	13	8 1	1 8	4	
11	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	14 9	463 1	11972 3	Y	10	8 1	6	
12	14942 X	12619	-0-	-2323	-0-	11 9	448 1	12154 3	Y	15	17 1	1 8	3
01	14136 X	12427	-0-	-1709	-0-	17 9	475 1	11920 3	Y	29	26 1	1 8	5
						32 9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

08	28706 X	24235	-0-	-4471	-0-	716 1	23485 3	Y	31	35 1	13 8	4
09	27000 X	23109	-0-	-3891	-0-	34 9	730 1	22379 3	Y	-0-	4 1	-0-
10	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	885 1	22257 3	Y	2	2 1		-0-
11	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	2 9	812 1	21045 3	Y	2	2 1	-0-
12	25482 X	21847	-0-	-3635	-0-	2 9	775 1	21072 3	Y	-0-		-0-
01	24242 X	21465	-0-	-2777	-0-	2 9	822 1	20641 3	Y	2	2 1	-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

08	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	254 1	8325 3	N	1	1 8		1
09	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	1 9	480 1	14712 3	N	1	1 8	1
10	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	1 9	675 1	16978 3	N	1	1 8	1
11	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	1 9	596 1	15422 3	N	1	1 8	1
*12	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	1 9	618 1	16774 3	N	3	3 8	1
*01	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	3 9	596 1	14964 3	N	2	2 8	-0-
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	DLQ G-10	22416	-0-	22416	116369	662	1	21730	3	Y	22	25	1	5
09	137576 X	21207	-0-	-116369	-0-	24 669	1	20517	3	Y	19	9	1	15
10	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	21 799	1	20081	3	Y	30	36	1	9
11	22890 X	19882	-0-	-3008	-0-	33 738	1	19111	3	Y	30	36	1	3
12	22940 X	20114	-0-	-2826	-0-	33 712	1	19341	3	Y	55	31	1	6 8 21
01	22413 X	14949	-0-	-7464	-0-	61 572	1	14360	3	Y	15	20	1	16
						17	9							

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787					
08	DLQ G-10	17210	-0-	17210	90727	1527	1	15660	3	N	21	1	8	32
09	107374 X	16647	-0-	-90727	-0-	23 1232	1	15385	3	N	27	1	8	58
10	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	30 1406	1	14278	3	N	87	119	1	1 8 25
11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	96 1886	1	16450	3	N	60	62	1	1 8 22
*12	17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	66 2041	1	15455	3	N	58	2	8	78
01	17205 X	16830	-0-	-375	-0-	64 1823	1	14942	3	N	59	56	1	1 8 80
						65	9							

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398					
08	DLQ G-10	1276	-0-	1276	8181	1276	3			N	-0-			23
09	9491 X	1310	-0-	-8181	-0-	1310	3			N	-0-			23
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	N	5			28
11	3030 X	2687	-0-	-343	-0-	6 26	1	2655	3	N	5			33
12	1922 X	543	-0-	-1379	-0-	6 541	3	2	9	N	2			35
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			35

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243					
08	DLQ G-10	12425	-0-	12425	68390	366	1	12014	3	Y	41	22	1	23
09	81498 X	13108	-0-	-68390	-0-	45 413	1	12656	3	Y	35	32	1	26
10	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	39 495	1	12447	3	Y	22	29	1	19
11	13650 X	12030	-0-	-1620	-0-	24 447	1	11564	3	Y	17	24	1	12
12	13547 X	12178	-0-	-1369	-0-	19 430	1	11706	3	Y	38	42	1	8
01	13547 X	12154	-0-	-1393	-0-	42 464	1	11654	3	Y	33	29	1	12
						36	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	DLQ G-10	21146	-0-	21146	109176	463	1	20642	3	Y	37	52 1	18	
09	126710 X	17534	-0-	-109176	-0-	553	1	16962	3	Y	17	16 1	19	
10	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	761	1	19138	3	Y	14	16 1	17	
11	21510 X	19053	-0-	-2457	-0-	708	1	18342	3	Y	3	10 1	10	
12	21142 X	16043	-0-	-5099	-0-	568	1	15452	3	Y	21	23 1	8	
01	21142 X	15880	-0-	-5262	-0-	607	1	15242	3	Y	28	22 1	14	

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843					
08	DLQ G-10	11567	-0-	11567	59919	341	1	11179	3	Y	43	37 1	11	
09	70678 X	10759	-0-	-59919	-0-	339	1	10391	3	Y	26	34 1	3	
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	406	1	10218	3	Y	38		41	
11	11940 X	9869	-0-	-2071	-0-	366	1	9471	3	Y	29	47 1	23	
12	11780 X	10065	-0-	-1715	-0-	356	1	9667	3	Y	38	22 1	39	
01	11563 X	9774	-0-	-1789	-0-	373	1	9364	3	Y	34	58 1	15	

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656					
08	DLQ G-10	13930	-0-	13930	73578	411	1	13491	3	Y	25	47 1	3 8	7
09	86712 X	13134	-0-	-73578	-0-	413	1	12657	3	Y	58	31 1	2 8	32
10	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	490	1	12324	3	Y	51	40 1	3 8	40
11	14400 X	12361	-0-	-2039	-0-	459	1	11861	3	Y	37	66 1	3 8	8
12	14446 X	12520	-0-	-1926	-0-	442	1	12003	3	Y	68	41 1	6 8	29
01	13919 X	9650	-0-	-4269	-0-	367	1	9217	3	Y	60	57 1	1 8	31

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012			TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991					
08	DLQ G-10	13240	-0-	13240	68000	391	1	12831	3	Y	16	12 1	7 8	6
09	80534 X	12534	-0-	-68000	-0-	395	1	12124	3	Y	14	4 1	5 8	11
10	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	479	1	12057	3	Y	36	29 1	7 8	11
11	13440 X	11727	-0-	-1713	-0-	435	1	11252	3	Y	36	34 1	6 8	7
12	13547 X	12486	-0-	-1061	-0-	442	1	11996	3	Y	44	26 1	4 8	21
01	13237 X	8729	-0-	-4508	-0-	333	1	8373	3	Y	21	18 1	6 8	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959 X	7822	-0-	-1137	-0-	7797 3	25 9	Y	23	58
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	403 1	10631 3	Y	48	45
						53 9				
10	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	448 1	7857 3	Y	64	54
						70 9				
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	96 1	8025 3	Y	83	32
						91 9				
12	11315 X	8682	-0-	-2633	-0-	523 1	8012 3	Y	134	54
						147 9				
01	11315 X	9064	-0-	-2251	-0-	526 1	8432 3	Y	96	96
						106 9				

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705		
08	10757 X	9852	-0-	-905	-0-	9835 3	17 9	Y	15	31
09	10410 X	8926	-0-	-1484	-0-	326 1	8596 3	Y	4	16
						4 9				
10	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	474 1	8316 3	Y	6	13
						7 9				
11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	95 1	7905 3	Y	7	6
						8 9				
12	10292 X	7891	-0-	-2401	-0-	483 1	7400 3	Y	7	6
						8 9				
01	9858 X	7634	-0-	-2224	-0-	448 1	7173 3	Y	12	12
						13 9				

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
08	13578 X	12625	-0-	-953	-0-	372 1	12200 3	Y	48	23
						53 9				
09	13050 X	11936	-0-	-1114	-0-	375 1	11495 3	Y	60	18
						66 9				
10	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	447 1	11229 3	Y	54	72
						59 9				
11	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	417 1	10779 3	Y	63	51
						69 9				
12	12958 X	11357	-0-	-1601	-0-	402 1	10920 3	Y	32	56
						35 9				
01	12617 X	11076	-0-	-1541	-0-	423 1	10620 3	Y	30	23
						33 9				

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
08	17639 X	15241	-0-	-2398	-0-	450 1	14758 3	N	30	43
						33 9				
09	16530 X	14365	-0-	-2165	-0-	453 1	13882 3	N	27	38
						30 9				
10	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	578 1	14540 3	N	24	35
						26 9				
11	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	532 1	13764 3	N	44	75
						48 9				
12	15624 X	14394	-0-	-1230	-0-	511 1	13862 3	N	19	24
						21 9				
01	15252 X	8863	-0-	-6389	-0-	338 1	8492 3	Y	30	48
						33 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17298 X	12754	-0-	-4544	-0-	377 15 9	12362 3	Y	14	38
09	16110 X	11518	-0-	-4592	-0-	363 17 9	11138 3	Y	15 42 1	11
10	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	492 42 9	12362 3	Y	38 29 1	20
11	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	404 53 9	10471 3	Y	48 45 1	23
12	14911 X	12937	-0-	-1974	-0-	457 58 9	12422 3	Y	53 50 1	26
*01	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	548 76 9	13774 3	Y	69 85 1	10

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
08	8494 X	7417	-0-	-1077	-0-	217 68 9	7132 3	Y	62 39 1	56 3 8
09	8100 X	6424	-0-	-1676	-0-	201 50 9	6173 3	Y	45 66 1	33 2 8
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	230 33 9	5781 3	Y	30 5 8	58
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	231 44 9	5976 3	Y	40 54 1	39 5 8
*12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	291 58 9	7919 3	Y	53 20 1	65 7 8
*01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	329 64 9	8267 3	Y	58 76 1	42 5 8

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
08	13609 X	8374	-0-	-5235	-0-	247 20 9	8107 3	Y	18 22 1	29
09	13170 X	7809	-0-	-5361	-0-	246 9 9	7554 3	Y	8 26 1	11
10	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	359 25 9	9028 3	Y	23	34
11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	352 30 9	9100 3	Y	27 37 1	24
*12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	296 47 9	8032 3	Y	43 14 1	47 6 8
01	9424 X	8654	-0-	-770	-0-	330 30 9	8294 3	Y	27 49 1	25

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
08	12679 X	8555	-0-	-4124	-0-	252 35 9	8268 3	Y	32 75 1	19
09	11400 X	10163	-0-	-1237	-0-	320 21 9	9822 3	Y	19 26 1	12
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	365 22 9	9189 3	Y	20 11 1	21
11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	305 34 9	7896 3	Y	31 24 1	28
12	10509 X	8379	-0-	-2130	-0-	297 31 9	8051 3	Y	28 33 1	23
01	10509 X	7061	-0-	-3448	-0-	269 30 9	6762 3	Y	27 34 1	16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20088 X	17786	-0-	-2302	-0-	17730 3	56 9	N	51	1 8	138
09	18900 X	17338	-0-	-1562	-0-	632 1	16669 3	N	34	134 1	37
10	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	37 9	917 1	N	59	1 8	95
11	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	65 9	183 1	N	61	1 8	155
12	18321 X	17012	-0-	-1309	-0-	67 9	1037 1	N	75	153 1	75
01	17918 X	16267	-0-	-1651	-0-	83 9	953 1	N	36	1 8	110
						40 9					
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639			
08	35309 X	31519	-0-	-3790	-0-	931 1	30536 3	Y	47	54 1	6
09	34170 X	30312	-0-	-3858	-0-	52 9	955 1	Y	84	67 1	18
10	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	92 9	1178 1	Y	21	28 1	10
11	28708 X	28708	-0-	-0-	-0-	23 9	1067 1	Y	1	9 1	2
12	33077 X	28523	-0-	-4554	-0-	1 9	1012 1	Y	12	13 1	-0-
01	31527 X	27911	-0-	-3616	-0-	13 9	1068 1	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640			
08	6014 X	5934	-0-	-80	-0-	175 1	5731 3	Y	25	19 1	12
09	5820 X	5593	-0-	-227	-0-	28 9	176 1	Y	13	15 1	10
10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	14 9	212 1	Y	18		28
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	20 9	146 1	Y	6	23 1	10
12	5921 X	4610	-0-	-1311	-0-	7 9	164 1	Y	11	8 1	13
01	5921 X	3785	-0-	-2136	-0-	12 9	145 1	Y	4	7 1	10
						4 9					
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801			
08	9300 X	7538	-0-	-1762	-0-	222 1	7277 3	Y	35	40 1	9
09	8340 X	7646	-0-	-694	-0-	39 9	240 1	Y	49	49 1	9
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	54 9	262 1	Y	37	19 1	26
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	41 9	231 1	Y	22	34 1	13
12	7905 X	6614	-0-	-1291	-0-	24 9	232 1	Y	89	76 1	22
01	7905 X	6423	-0-	-1482	-0-	98 9	243 1	Y	60	44 1	37
						66 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		9269 X	7943	-0-	-1326	-0-		233 1	7651 3	Y	54	58 1		11
								59 9						
09		8970 X	7566	-0-	-1404	-0-		238 1	7304 3	Y	22	32 1		1
								24 9						
10		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-		317 1	7974 3	Y	20	11 1	1 8	9
								22 9						
11		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-		276 1	7152 3	Y	24	27 1	1 8	5
								26 9						
12		8339 X	5575	-0-	-2764	-0-		197 1	5348 3	Y	27	30 1	1 8	1
								30 9						
01		8308 X	5815	-0-	-2493	-0-		221 1	5546 3	Y	44	27 1	1 8	17
								48 9						

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977														
08		14663 X	11607	-0-	-3056	-0-		343 1	11254 3	Y	9	4 1		5
								10 9						
09		13380 X	12222	-0-	-1158	-0-		386 1	11836 3	Y	-0-	3 1		2
								1 9						
10		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-		456 1	11469 3	Y	1	2 1		1
								1 9						
11		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-		411 1	10654 3	Y	7	5 1		3
								8 9						
12		12617 X	11222	-0-	-1395	-0-		399 1	10823 3	Y	-0-	3 1		-0-
								1 9						
01		12617 X	11293	-0-	-1324	-0-		432 1	10861 3	Y	-0-			-0-
								1 9						

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400														
08		19034 X	15021	-0-	-4013	-0-		444 1	14564 3	Y	12	39 1		13
								13 9						
09		17040 X	15017	-0-	-2023	-0-		474 1	14543 3	Y	-0-	8 1		5
								1 9						
10		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-		565 1	14201 3	Y	1	4 1		2
								1 9						
11		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-		505 1	13072 3	Y	4	3 1		3
								4 9						
12		16182 X	13869	-0-	-2313	-0-		492 1	13370 3	Y	6	5 1	1 8	3
								7 9						
01		15531 X	13888	-0-	-1643	-0-		531 1	13345 3	Y	11	6 1		8
								12 9						

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527														
08		6355 X	4349	-0-	-2006	-0-		128 1	4204 3	Y	15			18
								17 9						
09		5850 X	5833	-0-	-17	-0-		182 1	5574 3	Y	70	76 1		12
								77 9						
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		204 1	5134 3	Y	45	37 1	1 8	19
								50 9						
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		153 1	3962 3	Y	52	63 1		8
								57 9						
12		6014 X	5476	-0-	-538	-0-		193 1	5227 3	Y	51	53 1		6
								56 9						
01		6014 X	5581	-0-	-433	-0-		211 1	5298 3	Y	65	62 1		9
								72 9						

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
STEWART TRUST STATE			WELL #:		18H	RRCID -> 270344			COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		21824 X	17145	-0-	-4679	-0-	507 1	16636 3	N	2	122 1	1 8		24
							2 9							
09		20010 X	14455	-0-	-5555	-0-	457 1	13995 3	N	3				27
							3 9							
10		21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	811 1	20391 3	N	5				32
							6 9							
11		25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	956 1	24759 3	N	56	58 1	6 8		24
							62 9							
*12		25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	901 1	24475 3	N	48	35 1	5 8		32
							53 9							
*01		24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	940 1	23607 3	N	33	38 1	4 8		23
							36 9							

LA MOCA GAS UNIT B			WELL #:		29H	RRCID -> 270554			COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058		

08		38254 X	27624	-0-	-10630	-0-	815 1	26747 3	Y	56	86 1			18
							62 9							
09		35310 X	25974	-0-	-9336	-0-	819 1	25110 3	Y	41	19 1			40
							45 9							
10		25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	978 1	24603 3	Y	31	62 1			9
							34 9							
11		24223 X	24223	-0-	-0-	-0-	899 1	23281 3	Y	39	34 1			14
							43 9							
12		30132 X	23966	-0-	-6166	-0-	848 1	23048 3	Y	64	57 1			21
							70 9							
01		27621 X	23220	-0-	-4401	-0-	887 1	22268 3	Y	59	68 1			12
							65 9							

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"			WELL #:		9H	RRCID -> 270713			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487		

08		39835 X	30398	-0-	-9437	-0-	889 1	29166 3	Y	312	284 1			62
							343 9							
09		38550 X	33140	-0-	-5410	-0-	1038 1	31823 3	Y	254	266 1	1 8		49
							279 9							
10		35787 X	35787	-0-	-0-	-0-	1358 1	34151 3	Y	253	263 1			39
							278 9							
11		33133 X	33133	-0-	-0-	-0-	1223 1	31667 3	Y	221	222 1	1 8		37
							243 9							
12		35681 X	31382	-0-	-4299	-0-	1103 1	29945 3	Y	304	296 1			45
							334 9							
01		35774 X	31804	-0-	-3970	-0-	1205 1	30260 3	Y	308	247 1			106
							339 9							

STEWART TRUST			WELL #:		15H	RRCID -> 270879			COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684		

08		22444 X	20141	-0-	-2303	-0-	442 1	19695 3	Y	4	17 1			4
							4 9							
09		21720 X	12542	-0-	-9178	-0-	396 1	12127 3	Y	17	11 1			10
							19 9							
10		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	685 1	17216 3	Y	7	10 1			7
							8 9							
11		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	619 1	16043 3	Y	22	17 1			12
							24 9							
12		20429 X	18092	-0-	-2337	-0-	641 1	17408 3	Y	39	42 1			9
							43 9							
01		20150 X	18030	-0-	-2120	-0-	689 1	17304 3	Y	34	29 1			14
							37 9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	13733 X	11762	-0-	-1971	-0-	344 1 145 9	11273 3	Y	132	102 1	35
09	12630 X	11122	-0-	-1508	-0-	350 1 56 9	10716 3	Y	51	30 1	56
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	386 1 1 9	9695 3	Y	1	46 1	11
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	390 1 17 9	10116 3	Y	15	9 1	17
12	11780 X	10640	-0-	-1140	-0-	377 1 12 9	10251 3	Y	11	22 1	6
01	11749 X	8818	-0-	-2931	-0-	336 1 33 9	8449 3	Y	30	23 1	13

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 13H		RRCID -> 271154		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041			
08	57722 X	49413	-0-	-8309	-0-	1439 1 752 9	47222 3	Y	684	625 1	123
09	55860 X	48415	-0-	-7445	-0-	1508 1 683 9	46224 3	Y	621	642 1	1 8 101
10	49851 X	49851	-0-	-0-	-0-	1885 1 553 9	47413 3	Y	503	540 1	64
11	46031 X	46031	-0-	-0-	-0-	1689 1 609 9	43733 3	Y	554	544 1	1 8 73
12	53041 X	44966	-0-	-8075	-0-	1575 1 606 9	42785 3	Y	551	554 1	70
01	50034 X	43289	-0-	-6745	-0-	1638 1 519 9	41132 3	Y	472	389 1	153

LEWIS, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 271156		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511			
08	10695 X	9576	-0-	-1119	-0-	283 1 13 9	9280 3	Y	12	12 1	7
09	10080 X	9021	-0-	-1059	-0-	284 1 28 9	8709 3	Y	25	10 1	22
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	303 1 9 9	7619 3	Y	8	21 1	9
11	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	327 1 56 9	8471 3	Y	51	18 1	42
12	9765 X	9545	-0-	-220	-0-	339 1 12 9	9194 3	Y	11	38 1	15
01	9579 X	8842	-0-	-737	-0-	337 1 37 9	8468 3	Y	34	30 1	19

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938			
08	16337 X	10957	-0-	-5380	-0-	972 1 18 9	9967 3	Y	16	20 1	5
09	13320 X	11135	-0-	-2185	-0-	824 1 19 9	10292 3	Y	17	12 1	10
10	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1127 1 8 9	11441 3	Y	7	6 1	11
11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	958 1 13 9	8358 3	Y	12	17 1	1 8 5
12	11501 X	10209	-0-	-1292	-0-	1188 1 23 9	8998 3	Y	21	9 1	17
01	12586 X	10400	-0-	-2186	-0-	1127 1 41 9	9232 3	Y	37	29 1	25

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A			WELL #:		11H	RRCID -> 271177			COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		15748 X	14192	-0-	-1556	-0-	415 1	13628 3	Y	135	114 1	2 8		39
							149 9							
09		14790 X	13608	-0-	-1182	-0-	428 1	13118 3	Y	56	75 1	1 8		19
							62 9							
10		14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	542 1	13617 3	Y	88	96 1	3 8		8
							97 9							
11		13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	506 1	13098 3	Y	22	20 1			10
							24 9							
12		14973 X	13784	-0-	-1189	-0-	485 1	13172 3	Y	115	98 1	5 8		22
							127 9							
01		14260 X	13614	-0-	-646	-0-	513 1	12872 3	Y	208	203 1	7 8		20
							229 9							

SANTA ELENA			WELL #:		1H	RRCID -> 272322			COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456		
08		32240 X	29952	-0-	-2288	-0-	883 1	28975 3	Y	85	86 1	1 8		10
							94 9							
09		31770 X	29360	-0-	-2410	-0-	926 1	28393 3	Y	37	33 1	13 8		1
							41 9							
10		27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	1059 1	26638 3	Y	51	45 1	1 8		6
							56 9							
11		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	946 1	24481 3	Y	65	56 1	7 8		8
							72 9							
12		31527 X	25613	-0-	-5914	-0-	904 1	24573 3	Y	124	110 1	2 8		20
							136 9							
01		30349 X	25246	-0-	-5103	-0-	961 1	24147 3	Y	125	127 1	10 8		8
							138 9							

SANTA ELENA			WELL #:		2H	RRCID -> 272554			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369		
08		34441 X	30652	-0-	-3789	-0-	887 1	29119 3	Y	587	578 1	8 8		84
							646 9							
09		33120 X	24527	-0-	-8593	-0-	766 1	23474 3	Y	261	311 1			34
							287 9							
10		26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1011 1	25417 3	Y	389	352 1	5 8		66
							428 9							
11		25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	948 1	24524 3	Y	413	400 1			79
							454 9							
12		31620 X	28311	-0-	-3309	-0-	978 1	26570 3	Y	694	626 1	12 8		135
							763 9							
01		30659 X	27726	-0-	-2933	-0-	1046 1	26277 3	Y	366	462 1			39
							403 9							

SLAUGHTER			WELL #:		7H	RRCID -> 272560			COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793		
08		9858 X	8121	-0-	-1737	-0-	238 1	7808 3	Y	68	77 1			28
							75 9							
09		8940 X	7599	-0-	-1341	-0-	238 1	7294 3	Y	61	61 1	2 8		26
							67 9							
10		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	249 1	6249 3	Y	80	82 1	2 8		22
							88 9							
11		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	215 1	5568 3	Y	68	73 1			17
							75 9							
12		8494 X	6761	-0-	-1733	-0-	238 1	6462 3	Y	55	57 1	2 8		13
							61 9							
01		8122 X	7001	-0-	-1121	-0-	266 1	6671 3	Y	58	56 1	1 8		14
							64 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	11222 X	10009	-0-	-1213	-0-	296	1	9700	3	Y	12	25	1	9
09	10860 X	9103	-0-	-1757	-0-	287	1	8794	3	Y	20	23	1	6
10	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	322	1	8097	3	Y	18	9	1	1 8
11	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	276	1	7151	3	Y	25	25	1	1 8
12	10478 X	7630	-0-	-2848	-0-	270	1	7324	3	Y	33	32	1	1 8
01	10013 X	7325	-0-	-2688	-0-	278	1	6972	3	Y	68	41	1	1 8

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	75			90
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	136	127	1	1 8
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	150	9	27	3	N	31	74	1	1 8
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	92	1	8	145
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	34	9	56	3	N	40	90	1	95
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	112	70	1	1 8

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561					
08	14539 X	11834	-0-	-2705	-0-	349	1	11437	3	Y	44	41	1	31
09	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	48	9	14040	3	Y	43	60	1	14
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	47	9	13669	3	Y	41	42	1	13
11	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	544	1	11975	3	Y	86	58	1	41
12	15035 X	14449	-0-	-586	-0-	45	9	13810	3	Y	118	107	1	52
01	15035 X	13915	-0-	-1120	-0-	463	1	13266	3	Y	110	122	1	40

BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919					
08	15593 X	11883	-0-	-3710	-0-	11875	3	8	9	Y	7			15
09	15090 X	10708	-0-	-4382	-0-	391	1	10309	3	Y	7	17	1	5
10	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	8	9	12598	3	Y	8	11	1	2
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	718	1	12018	3	Y	4	6	1	-0-
12	13950 X	11713	-0-	-2237	-0-	9	9	10985	3	Y	11	10	1	1
01	13330 X	10519	-0-	-2811	-0-	144	1	9888	3	Y	13	6	1	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
08	28489 X	22230	-0-	-6259	-0-	657	1	21565	3	Y	7	9 1	1
09	25740 X	21201	-0-	-4539	-0-	670	1	20525	3	Y	5	4 1	2
10	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	808	1	20321	3	Y	11	8 1 1 8	4
11	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	644	1	16675	3	Y	10	9 1	5
12	23374 X	19764	-0-	-3610	-0-	701	1	19046	3	Y	15	16 1 1 8	3
01	22227 X	19190	-0-	-3037	-0-	734	1	18443	3	Y	12	13 1	2

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470				
08	8432 X	7404	-0-	-1028	-0-	218	1	7162	3	Y	22		62
09	8160 X	7466	-0-	-694	-0-	234	1	7177	3	Y	50	47 1	65
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	323	1	8111	3	Y	25	52 1	38
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	296	1	7658	3	Y	7		45
12	7781 X	7780	-0-	-1	-0-	275	1	7474	3	Y	28	42 1	31
01	8401 X	7331	-0-	-1070	-0-	280	1	7026	3	Y	23	21 1	33

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700				
08	17825 X	15297	-0-	-2528	-0-	452	1	14833	3	Y	11	56 1	19
09	18360 X	15842	-0-	-2518	-0-	500	1	15340	3	Y	2		21
10	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	579	1	14568	3	Y	8		29
11	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	534	1	13843	3	Y	5	27 1	7
12	16368 X	14210	-0-	-2158	-0-	505	1	13701	3	Y	4		11
01	16368 X	13533	-0-	-2835	-0-	517	1	12980	3	Y	33		44

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148				
08	14446 X	9560	-0-	-4886	-0-	282	1	9265	3	Y	12	22 1 1 8	12
09	13980 X	8927	-0-	-5053	-0-	281	1	8614	3	Y	29	19 1	22
10	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	337	1	8478	3	Y	13		35
11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	299	1	7746	3	Y	10	26 1	19
12	9548 X	7745	-0-	-1803	-0-	275	1	7455	3	Y	14	19 1	14
01	9548 X	7178	-0-	-2370	-0-	275	1	6895	3	Y	7	11 1	10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	58900 X	51165	-0-	-7735	-0-	1494	1	49019	3	Y	593	501	1	111
						652	9							
09	55440 X	46473	-0-	-8967	-0-	1443	1	44239	3	Y	719	703	1	127
						791	9							
10	48545 X	48545	-0-	-0-	-0-	1830	1	46012	3	Y	639	668	1	98
						703	9							
11	46350 X	46350	-0-	-0-	-0-	1700	1	44009	3	Y	583	584	1	97
						641	9							
12	52824 X	46576	-0-	-6248	-0-	1630	1	44269	3	Y	615	616	1	96
						677	9							
01	51150 X	45634	-0-	-5516	-0-	1721	1	43225	3	Y	625	504	1	217
						688	9							

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														

08	21204 X	17573	-0-	-3631	-0-	1557	1	15972	3	Y	40	42	1	6
						44	9							
09	19680 X	16424	-0-	-3256	-0-	1214	1	15159	3	Y	46	30	1	21
						51	9					1	8	
10	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	1393	1	14150	3	Y	56	31	1	46
						62	9							
11	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1668	1	14541	3	Y	61	89	1	18
						67	9							
12	17577 X	15843	-0-	-1734	-0-	1843	1	13956	3	Y	40	24	1	34
						44	9							
01	17577 X	15432	-0-	-2145	-0-	1674	1	13714	3	Y	40	43	1	31
						44	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364														

08	30318 X	21994	-0-	-8324	-0-	650	1	21344	3	Y	-0-			-0-
09	27180 X	20859	-0-	-6321	-0-	659	1	20199	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	786	1	19757	3	Y	1			1
						1	9							
11	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	707	1	18326	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
12	23653 X	18878	-0-	-4775	-0-	669	1	18194	3	Y	14	13	1	2
						15	9						1	8
01	21979 X	18402	-0-	-3577	-0-	705	1	17695	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048														

08	32364 X	21793	-0-	-10571	-0-	644	1	21128	3	Y	19	25	1	12
						21	9							
09	29550 X	20952	-0-	-8598	-0-	661	1	20271	3	Y	18			30
						20	9							
10	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	797	1	20038	3	Y	32	42	1	20
						35	9							
11	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	700	1	18112	3	Y	20	22	1	18
						22	9							
12	24521 X	18187	-0-	-6334	-0-	645	1	17522	3	Y	18	21	1	15
						20	9							
01	21793 X	17493	-0-	-4300	-0-	669	1	16798	3	Y	24	32	1	7
						26	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	35216 X	31401	-0-	-3815	-0-	923 1 189 9	30289 3	Y	172	225 1	31
09	34080 X	29691	-0-	-4389	-0-	933 1 156 9	28602 3	Y	142	127 1	9 8 37
10	29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	1124 1 250 9	28276 3	Y	227	178 1	12 8 74
11	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	1002 1 281 9	25957 3	Y	255	225 1	10 8 94
12	32953 X	26815	-0-	-6138	-0-	941 1 303 9	25571 3	Y	275	300 1	21 8 48
01	31403 X	26205	-0-	-5198	-0-	993 1 273 9	24939 3	Y	248	247 1	9 8 40

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450			
08	25513 X	19999	-0-	-5514	-0-	590 1 62 9	19347 3	N	56	109 1	1 8 20
09	23310 X	19309	-0-	-4001	-0-	608 1 67 9	18634 3	N	61	58 1	4 8 19
10	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	712 1 81 9	17903 3	N	74	31 1	14 8 48
11	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	653 1 66 9	16905 3	N	60	76 1	2 8 30
12	21328 X	18080	-0-	-3248	-0-	639 1 84 9	17357 3	N	76	86 1	7 8 13
01	19995 X	18219	-0-	-1776	-0-	695 1 69 9	17455 3	N	63	43 1	3 8 30

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390			
08	28458 X	21619	-0-	-6839	-0-	1915 1 68 9	19636 3	Y	62	71 1	11
09	27540 X	20108	-0-	-7432	-0-	1485 1 74 9	18549 3	Y	67	49 1	29
10	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	1277 1 30 9	12970 3	Y	27	30 1	26
11	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	1900 1 83 9	16573 3	Y	75	70 1	31
12	22568 X	18225	-0-	-4343	-0-	2117 1 78 9	16030 3	Y	71	81 1	21
01	21607 X	17627	-0-	-3980	-0-	1909 1 76 9	15642 3	Y	69	31 1	59

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596			
08	22599 X	18453	-0-	-4146	-0-	540 1 180 9	17733 3	Y	164	143 1	45
09	20610 X	17225	-0-	-3385	-0-	539 1 156 9	16530 3	Y	142	164 1	23
10	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	609 1 128 9	15325 3	Y	116	97 1	42
11	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	528 1 129 9	13671 3	Y	117	95 1	64
12	19344 X	15975	-0-	-3369	-0-	561 1 169 9	15245 3	Y	154	178 1	4 8 36
01	18445 X	15212	-0-	-3233	-0-	578 1 130 9	14504 3	Y	118	137 1	17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	63364 X	52968	-0-	-10396	-0-	1563 1	51283 3	Y	111	152 1	2 8	21
09	59700 X	49835	-0-	-9865	-0-	1558 1	47771 3	Y	460	436 1		45
10	49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	1865 1	46910 3	Y	396	369 1	5 8	67
11	45325 X	45325	-0-	-0-	-0-	1675 1	43376 3	Y	249	266 1		50
12	54932 X	46318	-0-	-8614	-0-	1632 1	44328 3	Y	325	305 1	6 8	64
01	52979 X	45702	-0-	-7277	-0-	1741 1	43734 3	Y	206	251 1		19

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761				
08	16430 X	11859	-0-	-4571	-0-	347 1	11384 3	Y	116	138 1		44
09	14460 X	11574	-0-	-2886	-0-	362 1	11094 3	Y	107	107 1	3 8	41
10	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	374 1	9404 3	Y	91	104 1	2 8	26
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	338 1	8759 3	Y	73	81 1		18
12	12276 X	9257	-0-	-3019	-0-	324 1	8816 3	Y	106	98 1	5 8	21
01	11966 X	8671	-0-	-3295	-0-	328 1	8229 3	Y	104	99 1	3 8	23

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609				
08	36828 X	25352	-0-	-11476	-0-	749 1	24580 3	Y	21	24 1		4
09	32580 X	26836	-0-	-5744	-0-	847 1	25969 3	Y	18	15 1	1 8	6
10	27350 X	27350	-0-	-0-	-0-	1045 1	26283 3	Y	20	17 1	1 8	8
11	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	927 1	23994 3	Y	21	19 1	1 8	9
12	27745 X	24511	-0-	-3234	-0-	869 1	23623 3	Y	17	21 1	1 8	4
01	27745 X	22030	-0-	-5715	-0-	843 1	21166 3	Y	19	19 1	1 8	3

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610				
08	48329 X	40670	-0-	-7659	-0-	1201 1	39406 3	Y	57	66 1		27
09	44370 X	37004	-0-	-7366	-0-	1167 1	35780 3	Y	52	24 1		55
10	37459 X	37459	-0-	-0-	-0-	1431 1	35996 3	Y	29	61 1		23
11	35148 X	35148	-0-	-0-	-0-	1306 1	33809 3	Y	30	43 1		10
12	42067 X	35551	-0-	-6516	-0-	1262 1	34289 3	Y	-0-	10 1		-0-
01	40672 X	14858	-0-	-25814	-0-	568 1	14275 3	Y	14	8 1		6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319					
08	33542 X	25304	-0-	-8238	-0-	747 1	24526 3	Y	28	36	1		13
						31 9							
09	32460 X	26319	-0-	-6141	-0-	822 1	25208 3	Y	263	212	1	5 8	59
						289 9							
10	26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	1014 1	25492 3	Y	125	162	1	4 8	18
						138 9							
11	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	971 1	25139 3	Y	527	343	1	8 8	194
						580 9							
12	28272 X	24651	-0-	-3621	-0-	872 1	23700 3	Y	72	211	1	3 8	52
						79 9							
01	27187 X	23894	-0-	-3293	-0-	910 1	22863 3	Y	110	142	1	4 8	16
						121 9							

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964					
08	57846 X	41072	-0-	-16774	-0-	1214 1	39828 3	Y	27	42	1		9
						30 9							
09	52290 X	37718	-0-	-14572	-0-	1191 1	36506 3	Y	19	9	1		19
						21 9							
10	33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	1281 1	32216 3	Y	31	43	1		7
						34 9							
11	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	1287 1	33316 3	Y	39	32	1		14
						43 9							
12	44454 X	33207	-0-	-11247	-0-	1177 1	31985 3	Y	41	40	1		15
						45 9							
01	41075 X	31793	-0-	-9282	-0-	1216 1	30535 3	Y	38	45	1		8
						42 9							

J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895					
08	28768 X	20600	-0-	-8168	-0-	608 1	19961 3	Y	28	51	1		14
						31 9							
09	25650 X	20847	-0-	-4803	-0-	658 1	20164 3	Y	23	26	1		11
						25 9							
10	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	784 1	19707 3	Y	27	31	1		7
						30 9							
11	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	704 1	18245 3	Y	51	39	1		19
						56 9							
12	22010 X	19129	-0-	-2881	-0-	676 1	18359 3	Y	85	78	1	12 8	14
						94 9							
01	21545 X	18714	-0-	-2831	-0-	714 1	17943 3	Y	52	36	1		30
						57 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	15965 X	8003	-0-	-7962	-0-	234 98	1 9	7671 3	Y	89 103	1 37
09	12960 X	7499	-0-	-5461	-0-	234 102	1 9	7163 3	Y	93 89	1 2 8 39
10	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	426 74	1 9	10713 3	Y	67 79	1 2 8 25
11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	340 68	1 9	8794 3	Y	62 67	1 20
12	10509 X	10015	-0-	-494	-0-	353 76	1 9	9586 3	Y	69 68	1 3 8 18
01	11222 X	9738	-0-	-1484	-0-	369 94	1 9	9275 3	Y	85 78	1 2 8 23

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718		
08	41044 X	31595	-0-	-9449	-0-	923 395	1 9	30277 3	Y	359 310	1 5 8 117
09	39720 X	32788	-0-	-6932	-0-	1031 152	1 9	31605 3	Y	138 195	1 3 8 57
10	34130 X	34130	-0-	-0-	-0-	1303 65	1 9	32762 3	Y	59 99	1 2 8 15
11	31216 X	31216	-0-	-0-	-0-	1160 32	1 9	30024 3	Y	29 25	1 19
12	34937 X	29750	-0-	-5187	-0-	1050 160	1 9	28540 3	Y	145 123	1 6 8 35
01	34131 X	28728	-0-	-5403	-0-	1099 41	1 9	27588 3	Y	37 59	1 1 8 12

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012			TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816		
08	9641 X	8256	-0-	-1385	-0-	242 80	1 9	7934 3	Y	73 60	1 2 8 46
09	8460 X	7895	-0-	-565	-0-	247 69	1 9	7579 3	Y	63 85	1 4 8 20
10	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	244 69	1 9	6143 3	Y	63 60	1 3 8 20
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	177 30	1 9	4603 3	Y	27 25	1 3 8 19
12	8277 X	7235	-0-	-1042	-0-	255 42	1 9	6938 3	Y	38 33	1 6 8 18
01	8246 X	6972	-0-	-1274	-0-	265 56	1 9	6651 3	Y	51 48	1 4 8 17

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552		
08	38099 X	27419	-0-	-10680	-0-	811 13	1 9	26595 3	N	12	40
09	33420 X	25688	-0-	-7732	-0-	811 9	1 9	24868 3	N	8	48
10	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	969 15	1 9	24366 3	N	14	62
11	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	868 24	1 9	22464 3	N	22 49	1 12 8 23
12	29109 X	23463	-0-	-5646	-0-	832 30	1 9	22601 3	N	27 37	1 13 8 -0-
01	27404 X	22946	-0-	-4458	-0-	878 8	1 9	22060 3	N	7	7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	32147 X	24632	-0-	-7515	-0-	728 1	23902 3	Y	2	3 1	2
09	29250 X	23415	-0-	-5835	-0-	739 1	22655 3	Y	19	14 1	1 8 6
10	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	882 1	22167 3	Y	18	18 1	1 8 5
11	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	793 1	20546 3	Y	20	16 1	1 8 8
12	25916 X	21638	-0-	-4278	-0-	768 1	20855 3	Y	14	20 1	1 8 1
01	24645 X	21298	-0-	-3347	-0-	814 1	20450 3	Y	31	27 1	1 8 4

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273		
08	64387 X	57462	-0-	-6925	-0-	1698 1	55702 3	Y	56	71 1	1 8 7
09	59970 X	57563	-0-	-2407	-0-	1818 1	55725 3	Y	18	25 1	-0-
10	57422 X	57422	-0-	-0-	-0-	2188 1	55012 3	Y	202	172 1	2 8 28
11	53658 X	53658	-0-	-0-	-0-	1981 1	51294 3	Y	348	318 1	58
12	59489 X	54313	-0-	-5176	-0-	1920 1	52172 3	Y	201	212 1	4 8 43
01	59489 X	54342	-0-	-5147	-0-	2053 1	51549 3	Y	673	666 1	50

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351		
08	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	53 1	1750 3	Y	307	258 1	54
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	338 1	1853 3	Y	235	245 1	1 8 43
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	259 1	1672 3	Y	164	181 1	26
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	180 1	1470 3	Y	100	107 1	1 8 18
12	2232 X	1569	-0-	-663	-0-	57 1	1470 3	Y	40	49 1	9
01	2232 X	1522	-0-	-710	-0-	110 1	1416 3	Y	45	36 1	18

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007		
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	66 1	2165 3	Y	-0-	2 1	-0-
09	2130 X	1716	-0-	-414	-0-	54 1	1660 3	Y	2	1 1	1 8 -0-
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	182 1	4588 3	Y	2	2 1	-0-
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	149 1	3869 3	Y	21	18 1	1 8 2
12	2480 X	162	-0-	-2318	-0-	23 1	156 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	4774 X	2818	-0-	-1956	-0-	6 1	2692 3	Y	17	12 1	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14322 X	11851	-0-	-2471	-0-	347 1 102 9	11402 3	Y	93	85 1	1 8	30
09	13860 X	11182	-0-	-2678	-0-	352 1 50 9	10780 3	Y	45	59 1	1 8	15
10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	434 1 85 9	10903 3	Y	77	80 1	3 8	9
11	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	383 1 10 9	9913 3	Y	9	12 1		6
12	12307 X	10402	-0-	-1905	-0-	368 1 42 9	9992 3	Y	38	35 1	2 8	7
01	11842 X	9967	-0-	-1875	-0-	381 1 14 9	9572 3	Y	13	19 1		1

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619				
08	13826 X	10888	-0-	-2938	-0-	509 1 41 9	10338 3	Y	37	36 1		7
09	13080 X	11477	-0-	-1603	-0-	579 1 13 9	10885 3	Y	12			19
10	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	642 1 81 9	10687 3	Y	74	82 1		11
11	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	475 1 51 9	9223 3	Y	46	45 1		12
*12	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	612 1 22 9	11268 3	Y	20	16 1		16
01	11873 X	10841	-0-	-1032	-0-	493 1 30 9	10318 3	Y	27	32 1		11

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811				
08	43648 X	35872	-0-	-7776	-0-	1042 1 649 9	34181 3	Y	590	560 1	8 8	85
09	40650 X	32906	-0-	-7744	-0-	1023 1 536 9	31347 3	Y	487	513 1		59
10	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	1240 1 403 9	31189 3	Y	366	352 1	4 8	69
11	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	1131 1 308 9	29303 3	Y	280	289 1		60
12	37262 X	30694	-0-	-6568	-0-	1085 1 129 9	29480 3	Y	117	141 1	2 8	34
01	35867 X	30058	-0-	-5809	-0-	1147 1 99 9	28812 3	Y	90	112 1		12

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325				
08	22537 X	17699	-0-	-4838	-0-	520 1 131 9	17048 3	Y	119	106 1	2 8	41
09	21810 X	16379	-0-	-5431	-0-	515 1 64 9	15800 3	Y	58	75 1	1 8	23
10	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	695 1 127 9	17473 3	Y	115	119 1	4 8	15
11	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	628 1 20 9	16251 3	Y	18	20 1		13
12	18104 X	16572	-0-	-1532	-0-	586 1 59 9	15927 3	Y	54	51 1	2 8	14
01	18290 X	15898	-0-	-2392	-0-	608 1 24 9	15266 3	Y	22	31 1	1 8	4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT TR15		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	32612 X	24063	-0-	-8549	-0-	711 1	23330 3	Y	20	41 1	5 8	23
09	29130 X	23958	-0-	-5172	-0-	22 9	23191 3	Y	9	17 1	7 8	8
10	22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	757 1	21152 3	Y	18	7 1	6 8	13
11	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	10 9	18789 3	Y	22	17 1	5 8	13
12	25234 X	22099	-0-	-3135	-0-	841 1	21269 3	Y	43	42 1	5 8	9
01	24769 X	20988	-0-	-3781	-0-	20 9	20146 3	Y	36	15 1	9 8	21
						725 1						
						24 9						
						783 1						
						47 9						
						802 1						
						40 9						
B. F. M. T. TR15		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209				
08	36983 X	26563	-0-	-10420	-0-	783 1	25700 3	Y	73	105 1		62
09	32820 X	26525	-0-	-6295	-0-	80 9	25607 3	Y	75	93 1		44
10	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	835 1	22915 3	Y	48	31 1	1 8	60
11	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	911 1	20586 3	Y	28	48 1		40
12	28055 X	24439	-0-	-3616	-0-	53 9	23518 3	Y	50	69 1	5 8	16
01	27404 X	23364	-0-	-4040	-0-	796 1	22407 3	Y	59	30 1		45
						31 9						
						866 1						
						55 9						
						892 1						
						65 9						
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854				
08	26226 X	24802	-0-	-1424	-0-	732 1	24018 3	Y	47	62 1	7 8	20
09	34200 X	18023	-0-	-16177	-0-	52 9	17397 3	Y	53	53 1	9 8	11
10	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	568 1	17039 3	Y	67	20 1	8 8	50
11	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	58 9	15760 3	Y	61	94 1	8 8	9
12	33356 X	16314	-0-	-17042	-0-	678 1	15695 3	Y	37	32 1	4 8	10
01	24800 X	15766	-0-	-9034	-0-	74 9	15109 3	Y	50	36 1	7 8	17
						609 1						
						67 9						
						578 1						
						41 9						
						602 1						
						55 9						
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822				
08	42966 X	29889	-0-	-13077	-0-	883 1	28988 3	Y	16	8 1	9 8	5
09	37920 X	27604	-0-	-10316	-0-	18 9	26681 3	Y	48	34 1	10 8	9
10	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	870 1	25864 3	Y	11	14 1		6
11	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	53 9	22997 3	Y	10	6 1	5 8	5
12	30318 X	23558	-0-	-6760	-0-	1029 1	22720 3	Y	2	3 1		4
01	29884 X	22538	-0-	-7346	-0-	12 9	21664 3	Y	10	6 1	4 8	4
						888 1						
						11 9						
						836 1						
						2 9						
						863 1						
						11 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	110329 X	91087	-0-	-19242	-0-	2643 1	86733 3	Y	1555 1556 1	138
						1711 9				
09	103260 X	83912	-0-	-19348	-0-	2606 1	79883 3	Y	1294 1247 1	185
						1423 9				
10	83095 X	83095	-0-	-0-	-0-	3121 1	78481 3	Y	1357 1380 1	154
						1493 9			8 8	
11	78073 X	78073	-0-	-0-	-0-	2852 1	73825 3	Y	1269 1250 1	173
						1396 9				
12	94550 X	79225	-0-	-15325	-0-	2757 1	74873 3	Y	1450 1526 1	89
						1595 9			8 8	
01	91078 X	75552	-0-	-15526	-0-	2839 1	71310 3	Y	1275 1257 1	107
						1403 9				
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
08	57793 X	57793	-0-	-0-	-0-	1695 1	55629 3	Y	426 429 1	35
						469 9				
09	51887 X	51887	-0-	-0-	-0-	1626 1	49840 3	Y	383 366 1	52
						421 9				
10	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	1935 1	48647 3	Y	372 382 1	40
						409 9			2 8	
11	46097 X	46097	-0-	-0-	-0-	1700 1	44020 3	Y	343 339 1	44
						377 9				
12	61566 X	44708	-0-	-16858	-0-	1571 1	42695 3	Y	402 422 1	22
						442 9			2 8	
01	57784 X	42957	-0-	-14827	-0-	1627 1	40858 3	Y	429 418 1	33
						472 9				
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656		
08	74028 X	50934	-0-	-23094	-0-	1501 1	49240 3	Y	175 189 1	17
						193 9				
09	65460 X	45997	-0-	-19463	-0-	1443 1	44242 3	Y	284 262 1	39
						312 9				
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	1688 1	42454 3	Y	276 281 1	32
						304 9			2 8	
11	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	1491 1	38616 3	Y	319 307 1	44
						351 9				
12	55180 X	38805	-0-	-16375	-0-	1373 1	37281 3	Y	137 168 1	12
						151 9			1 8	
01	50933 X	36996	-0-	-13937	-0-	1402 1	35212 3	Y	347 328 1	31
						382 9				
B. F. M. T. TR22 GU A		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618		
08	751020 X	37057	-0-	-713963	-0-	1094 1	35893 3	N	64 1 8	78
						70 9				
09	44940 X	37392	-0-	-7548	-0-	1179 1	36148 3	N	59 94 1	40
						65 9			3 8	
10	33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	1288 1	32383 3	N	66 41 1	63
						73 9			2 8	
11	38940 X	30108	-0-	-8832	-0-	1118 1	28933 3	N	52 58 1	55
						57 9			2 8	
12	38626 X	34234	-0-	-4392	-0-	1212 1	32930 3	N	84 110 1	23
						92 9			6 8	
01	38626 X	32852	-0-	-5774	-0-	1255 1	31509 3	N	80 61 1	38
						88 9			4 8	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	277367	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6757	-	11029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	14384 X	6602	-0-	-7782	-0-	193	1	6329	3	N	73	65	1	10 8 38	
09	13920 X	6140	-0-	-7780	-0-	80	9	5902	3	N	41	36	1	3 8 40	
10	8370 X	5956	-0-	-2414	-0-	45	9	5695	3	N	31	4	8	67	
11	7140 X	5459	-0-	-1681	-0-	227	1	5210	3	N	44	21	1	3 8 87	
12	6944 X	5603	-0-	-1341	-0-	34	9	5337	3	N	63	77	1	7 8 66	
01	6603 X	5405	-0-	-1198	-0-	201	1	5125	3	N	69	3	8	132	

BFMT TR19 GU B				WELL #:	4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792	-	9922
08	70804 X	23557	-0-	-47247	-0-	693	1	22743	3	N	110	96	1	4 8 47	
09	68520 X	22667	-0-	-45853	-0-	121	9	21845	3	N	99	73	1	3 8 70	
10	29791 X	19574	-0-	-10217	-0-	713	1	18746	3	N	75	109	1	3 8 33	
11	26220 X	17419	-0-	-8801	-0-	109	9	16674	3	N	92	65	1	3 8 57	
12	25141 X	20470	-0-	-4671	-0-	745	1	19674	3	N	65	50	1	5 8 67	
01	23560 X	19342	-0-	-4218	-0-	83	9	18467	3	N	127	155	1	2 8 37	

BFMT TR18				WELL #:	5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842	-	9744
08	56761 X	17565	-0-	-39196	-0-	644	1	17014	3	N	30	34	1	4 8 52	
09	54930 X	17001	-0-	-37929	-0-	101	9	16432	3	N	30	5	8	77	
10	21731 X	15658	-0-	-6073	-0-	724	1	15026	3	N	31	61	1	3 8 44	
11	19170 X	14162	-0-	-5008	-0-	525	1	13598	3	N	35	31	1	3 8 45	
12	18507 X	15402	-0-	-3105	-0-	39	9	14822	3	N	31	43	1	7 8 26	
01	17577 X	14447	-0-	-3130	-0-	546	1	13853	3	N	38	39	1	3 8 22	

RYAN				WELL #:	1H	RRCID ->	277476	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5969	-	10123
08	0 W	46070	-0-	46070	602570	552	1	44570	3	Y	129	109	1	9 8 30	
09	645284 X	42714	-0-	-602570	-0-	142	9	41127	3	Y	223	217	1	7 8 29	
10	58280 X	41655	-0-	-16625	-0-	1342	1	39885	3	Y	167	138	1	9 8 49	
11	51540 X	38487	-0-	-13053	-0-	245	9	36916	3	Y	132	145	1	6 8 30	
12	49352 X	38310	-0-	-11042	-0-	1586	1	36795	3	Y	146	148	1	7 8 21	
01	46066 X	36843	-0-	-9223	-0-	184	9	35276	3	Y	147	122	1	6 8 40	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	0 W	58351	-0-	58351	650410	1722	1	56516	3	Y	103	96	1	25
09	703853 X	53443	-0-	-650410	-0-	1686	1	51687	3	Y	64	62	1	2 8 25
10	65565 X	53221	-0-	-12344	-0-	2031	1	51084	3	Y	96	93	1	4 8 24
11	63450 X	49105	-0-	-14345	-0-	1822	1	47165	3	Y	107	110	1	21
12	62372 X	48171	-0-	-14201	-0-	1707	1	46370	3	Y	85	91	1	3 8 12
01	58342 X	45926	-0-	-12416	-0-	1755	1	44072	3	Y	90	90	1	12

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857														
08	0 W	46663	-0-	46663	517562	1373	1	45253	3	Y	34	39	1	10
09	559820 X	42258	-0-	-517562	-0-	1307	1	40951	3	Y	-0-	10	1	-0-
10	55149 X	40885	-0-	-14264	-0-	1471	1	39414	3	Y	-0-			-0-
11	53370 X	36914	-0-	-16456	-0-	1297	1	35600	3	Y	15	12	1	3
12	51460 X	35314	-0-	-16146	-0-	1195	1	34073	3	Y	42	36	1	2 8 7
01	46655 X	32958	-0-	-13697	-0-	1185	1	31753	3	Y	18	20	1	5

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813														
08	0 W	38749	-0-	38749	557273	1140	1	37565	3	Y	40	42	1	13
09	0 W	36311	-0-	36311	593584	1119	1	35042	3	Y	136	100	1	5 8 44
10	625495 X	31911	-0-	-593584	-0-	1145	1	30687	3	Y	72	87	1	3 8 26
11	43770 X	25066	-0-	-18704	-0-	879	1	24135	3	Y	47	60	1	13
12	41509 X	33174	-0-	-8335	-0-	1122	1	32002	3	Y	45	48	1	2 8 8
01	38750 X	32302	-0-	-6448	-0-	1160	1	31094	3	Y	44	44	1	8

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954														
08	101122 X	46929	-0-	-54193	-0-	1387	1	45516	3	Y	24	33	1	9
09	97860 X	44294	-0-	-53566	-0-	1399	1	42895	3	Y	-0-	9	1	-0-
10	62496 X	43266	-0-	-19230	-0-	1655	1	41611	3	Y	-0-			-0-
11	55260 X	39507	-0-	-15753	-0-	1468	1	38009	3	Y	27	22	1	5
12	50530 X	38339	-0-	-12191	-0-	1358	1	36909	3	Y	65	57	1	3 8 10
01	46934 X	36122	-0-	-10812	-0-	1381	1	34677	3	Y	58	58	1	10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	42935 X	15182	-0-	-27753	-0-	448 1	14715 3	N	17		40
09	41550 X	14077	-0-	-27473	-0-	444 1	13610 3	N	21	33 1 2 8	26
10	17515 X	14100	-0-	-3415	-0-	538 1	13539 3	N	21	31 1 3 8	13
11	15570 X	13069	-0-	-2501	-0-	485 1	12562 3	N	20		33
12	15531 X	13115	-0-	-2416	-0-	464 1	12612 3	N	35	28 1 7 8	33
01	15190 X	12633	-0-	-2557	-0-	483 1	12136 3	N	13	20 1 4 8	22

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138			
08	15562 X	5706	-0-	-9856	-0-	165 1	5419 3	Y	111	127 1	40
09	15060 X	5079	-0-	-9981	-0-	158 1	4854 3	Y	61	84 1	17
10	6727 X	5149	-0-	-1578	-0-	194 1	4880 3	Y	68	24 1	61
11	6240 X	4755	-0-	-1485	-0-	174 1	4505 3	Y	69	118 1 1 8	11
12	6014 X	4807	-0-	-1207	-0-	168 1	4547 3	Y	84	65 1 10 8	20
01	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	172 1	4321 3	Y	71	62 1	29

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
08	135067 X	53622	-0-	-81445	-0-	1583 1	51956 3	Y	75	90 1	22
09	130710 X	48200	-0-	-82510	-0-	1522 1	46659 3	Y	17	28 1 1 8	10
10	66557 X	45644	-0-	-20913	-0-	1744 1	43866 3	Y	31	30 1 2 8	9
11	62130 X	41361	-0-	-20769	-0-	1538 1	39810 3	Y	12	14 1	7
12	58745 X	39921	-0-	-18824	-0-	1414 1	38407 3	Y	91	84 1 8 8	6
01	53630 X	37698	-0-	-15932	-0-	1441 1	36193 3	Y	58	54 1 2 8	8

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
08	0 W	46956	-0-	46956	700106	1387 1	45525 3	Y	40	50 1	13
09	742000 X	41894	-0-	-700106	-0-	1322 1	40535 3	Y	34	33 1 2 8	12
10	62186 X	39415	-0-	-22771	-0-	1501 1	37757 3	Y	143	115 1 8 8	32
11	55980 X	35374	-0-	-20606	-0-	1313 1	34004 3	Y	52	54 1 2 8	28
12	52142 X	36500	-0-	-15642	-0-	1293 1	35123 3	Y	76	92 1 7 8	5
01	46965 X	34802	-0-	-12163	-0-	1331 1	33419 3	Y	47	45 1 2 8	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 6132		- 10918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 W	34866	-0-	34866	487169	1028 1	33725 3	Y	103	130 1	1 8	40	
09	513456 X	26287	-0-	-487169	-0-	113 9	25371 3	Y	80	87 1	1 8	32	
10	40920 X	24988	-0-	-15932	-0-	88 9	23952 3	Y	75	86 1	1 8	20	
11	38520 X	30519	-0-	-8001	-0-	953 1	29267 3	Y	111	42 1	2 8	87	
*12	42201 X	42201	-0-	-0-	-0-	83 9	40551 3	Y	143	185 1	5 8	40	
*01	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	1130 1	37117 3	Y	130	145 1	3 8	22	
						122 9							
						1493 1							
						157 9							
						1478 1							
						143 9							
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 6498		- 10810	
08	0 W	34732	-0-	34732	408685	1026 1	33661 3	Y	41	48 1		16	
09	440796 X	32111	-0-	-408685	-0-	45 9	31062 3	Y	33	32 1	1 8	16	
10	63060 X	31770	-0-	-31290	-0-	1013 1	30484 3	Y	67	60 1	3 8	20	
11	45300 X	28720	-0-	-16580	-0-	36 9	27597 3	Y	52	58 1		14	
12	38099 X	27882	-0-	-10217	-0-	1212 1	26847 3	Y	42	45 1	2 8	9	
01	34720 X	26347	-0-	-8373	-0-	74 9	25310 3	Y	26	29 1		6	
						1066 1							
						57 9							
						989 1							
						46 9							
						1008 1							
						29 9							
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 6727		- 12005	
08	542985 X	49176	-0-	-493809	-0-	1445 1	47400 3	N	301	300 1	2 8	85	
09	110400 X	39814	-0-	-70586	-0-	331 9	38273 3	N	265	200 1	3 8	147	
10	82634 X	44433	-0-	-38201	-0-	1249 1	42450 3	N	268	365 1	5 8	45	
11	57990 X	41270	-0-	-16720	-0-	292 9	39448 3	N	271	195 1	5 8	116	
12	59923 X	41025	-0-	-18898	-0-	1688 1	39299 3	N	254	271 1	9 8	90	
01	49166 X	39703	-0-	-9463	-0-	295 9	37919 3	N	249	290 1	4 8	45	
						1524 1							
						298 9							
						1447 1							
						279 9							
						1510 1							
						274 9							
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6179		PERF. 6400		- 11092	
08	697544 X	55610	-0-	-641934	-0-	1640 1	53829 3	Y	128	166 1	6 8	17	
09	160890 X	43708	-0-	-117182	-0-	141 9	42285 3	Y	40	39 1	4 8	14	
10	106259 X	39649	-0-	-66610	-0-	1379 1	38122 3	Y	10	6 1	3 8	15	
11	60900 X	37477	-0-	-23423	-0-	44 9	36074 3	Y	8	15 1	2 8	6	
12	62930 X	37984	-0-	-24946	-0-	1516 1	36621 3	Y	14	9 1	8 8	3	
01	55614 X	34265	-0-	-21349	-0-	11 9	32943 3	Y	9	6 1	3 8	3	
						1394 1							
						9 9							
						1348 1							
						15 9							
						1312 1							
						10 9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		594121 X	40591	-0-	-553530	-0-	1197	1	39272	3	Y	111	231	1	20
							122	9							
09		143700 X	22034	-0-	-121666	-0-	694	1	21260	3	Y	73	71	1	22
							80	9							
10		95030 X	34371	-0-	-60659	-0-	1312	1	33001	3	Y	53	22	1	53
							58	9							
11		54600 X	40379	-0-	-14221	-0-	1498	1	38781	3	Y	91	115	1	29
							100	9							
12		56420 X	40950	-0-	-15470	-0-	1450	1	39389	3	Y	101	116	1	14
							111	9							
01		40579 X	38535	-0-	-2044	-0-	1471	1	36942	3	Y	111	116	1	9
							122	9							

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863															
08		523875 X	43593	-0-	-480282	-0-	1288	1	42264	3	N	37	34	1	36
							41	9							
09		114420 X	40050	-0-	-74370	-0-	1264	1	38739	3	N	43	47	1	26
							47	9							
10		81082 X	40344	-0-	-40738	-0-	1542	1	38778	3	N	22	19	1	23
							24	9							
11		52500 X	35412	-0-	-17088	-0-	1316	1	34068	3	N	25	29	1	15
							28	9							
12		54250 X	36049	-0-	-18201	-0-	1279	1	34746	3	N	22			37
							24	9							
01		43586 X	35378	-0-	-8208	-0-	1354	1	33994	3	N	27	33	1	16
							30	9					15	8	

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922															
08		438589 X	42571	-0-	-396018	-0-	1257	1	41261	3	Y	48	53	1	15
							53	9							
09		141630 X	38444	-0-	-103186	-0-	1212	1	37168	3	Y	58	49	1	22
							64	9						2	8
10		91217 X	37098	-0-	-54119	-0-	1416	1	35599	3	Y	75	73	1	21
							83	9						3	8
11		49740 X	33556	-0-	-16184	-0-	1246	1	32255	3	Y	50	58	1	13
							55	9							
12		51398 X	32209	-0-	-19189	-0-	1142	1	31033	3	Y	31	37	1	6
							34	9						1	8
01		42563 X	30036	-0-	-12527	-0-	1148	1	28835	3	Y	48	46	1	8
							53	9							

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656															
08		407535 X	33268	-0-	-374267	-0-	983	1	32257	3	Y	25	45	1	32
							28	9						3	8
09		71340 X	30598	-0-	-40742	-0-	966	1	29621	3	Y	10			42
							11	9							
10		56294 X	29745	-0-	-26549	-0-	1136	1	28557	3	Y	47	50	1	35
							52	9						4	8
11		42300 X	27280	-0-	-15020	-0-	1012	1	26207	3	Y	55	50	1	32
							61	9						8	8
12		43710 X	26834	-0-	-16876	-0-	950	1	25820	3	Y	58	73	1	11
							64	9						6	8
01		33263 X	25751	-0-	-7512	-0-	984	1	24703	3	Y	58	37	1	28
							64	9						4	8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	0	44720	-0-	44720	589512	1322	1	43363	3	Y	32	37	1		17
09	615915 X	26403	-0-	-589512	-0-	833	1	25540	3	Y	27	19	1		25
10	92020 X	15090	-0-	-76930	-0-	576	1	14494	3	Y	18	29	1		14
11	61500 X	32738	-0-	-28762	-0-	1215	1	31478	3	Y	41	39	1		16
12	63550 X	33609	-0-	-29941	-0-	1190	1	32350	3	Y	63	43	1		36
01	63550 X	28531	-0-	-35019	-0-	1091	1	27393	3	Y	43	67	1		12
						35	9								

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609															
08	0	58660	-0-	58660	754331	1728	1	56714	3	Y	198	240	1	5 8	25
09	800092 X	45761	-0-	-754331	-0-	1442	1	44202	3	Y	106	100	1	4 8	27
10	114655 X	42048	-0-	-72607	-0-	1604	1	40331	3	Y	103	101	1	4 8	25
11	72900 X	40021	-0-	-32879	-0-	1484	1	38424	3	Y	103	90	1	4 8	34
12	75330 X	42222	-0-	-33108	-0-	1494	1	40599	3	Y	117	133	1	8 8	10
01	75330 X	37999	-0-	-37331	-0-	1450	1	36421	3	Y	116	106	1	5 8	15
						128	9								

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045															
08	0	51249	-0-	51249	650778	1514	1	49662	3	Y	66	64	1	2 8	33
09	691279 X	40501	-0-	-650778	-0-	1278	1	39179	3	Y	40	28	1	4 8	41
10	100793 X	37853	-0-	-62940	-0-	1446	1	36351	3	Y	51	57	1	2 8	33
11	65700 X	34632	-0-	-31068	-0-	1287	1	33305	3	Y	36	44	1	3 8	22
12	67890 X	36302	-0-	-31588	-0-	1287	1	34964	3	Y	46	32	1	5 8	31
01	67890 X	32446	-0-	-35444	-0-	1241	1	31166	3	Y	35	50	1	3 8	13
						51	9								
						39	9								

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780															
08	0	58321	-0-	58321	723872	1724	1	56583	3	Y	13	46	1		9
09	0 W	52340	-0-	52340	776212	1650	1	50587	3	Y	94	74	1	6 8	23
10	0 W	49776	-0-	49776	825988	1900	1	47791	3	Y	77	78	1	4 8	18
11	0 W	45140	-0-	45140	871128	1673	1	43321	3	Y	133	98	1	5 8	48
*12	915360 X	44232	-0-	-871128	-0-	1564	1	42478	3	Y	173	196	1	16 8	9
01	74710 X	42021	-0-	-32689	-0-	1601	1	40202	3	Y	198	178	1	8 8	21
						190	9								
						218	9								

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	55506	-0-	55506	635360	1639	1	53773	3	Y	85	136	1	32
09	0 W	50370	-0-	50370	685730	1591	1	48760	3	Y	17	37	1	1 8 11
10	0 W	48433	-0-	48433	734163	1851	1	46549	3	Y	30	32	1	2 8 7
11	0 W	44222	-0-	44222	778385	1642	1	42518	3	Y	56	42	1	2 8 19
*12	824142 X	45757	-0-	-778385	-0-	1622	1	44068	3	Y	61	72	1	6 8 2
01	71920 X	43444	-0-	-28476	-0-	1662	1	41739	3	Y	39	37	1	2 8 2

STEWART STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
08	0	45883	-0-	45883	577090	1356	1	44502	3	Y	23	48	1	6
09	0 W	56381	-0-	56381	633471	1780	1	54561	3	Y	36	28	1	14
10	0 W	55123	-0-	55123	688594	2107	1	52985	3	Y	28	23	1	19
11	0 W	51702	-0-	51702	740296	1921	1	49718	3	Y	57	56	1	20
*12	792043 X	51747	-0-	-740296	-0-	1834	1	49819	3	Y	85	92	1	3 8 10
01	65782 X	48857	-0-	-16925	-0-	1867	1	46900	3	Y	82	68	1	24

HACHAR STEWART STATE GU B														
WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
08	0	57769	-0-	57769	710949	1704	1	55919	3	Y	133	193	1	23
09	757397 X	46448	-0-	-710949	-0-	1462	1	44819	3	Y	152	135	1	40
10	99959 X	42971	-0-	-56988	-0-	1638	1	41197	3	Y	124	130	1	34
11	73230 X	39908	-0-	-33322	-0-	1479	1	38294	3	Y	123	113	1	44
12	75671 X	41319	-0-	-34352	-0-	1461	1	39702	3	Y	142	170	1	16
01	75671 X	36438	-0-	-39233	-0-	1390	1	34899	3	Y	135	129	1	22

LA MOCA GAS UNIT I														
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
08	0	59947	-0-	59947	577500	1772	1	58138	3	Y	34	42	1	11
09	631727 X	54227	-0-	-577500	-0-	1712	1	52493	3	Y	20	22	1	9
10	104763 X	52547	-0-	-52216	-0-	2008	1	50504	3	Y	32	31	1	1 8 9
11	70830 X	48004	-0-	-22826	-0-	1784	1	46186	3	Y	31	33	1	7
12	73191 X	46604	-0-	-26587	-0-	1653	1	44886	3	Y	59	56	1	2 8 8
01	73191 X	44038	-0-	-29153	-0-	1683	1	42277	3	Y	71	68	1	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 278204		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	43830	-0-	43830	491523	1295	1 42496 3	N	35	76 1 1 8	18
09	546080 X	54557	-0-	-491523	-0-	1720	1 52725 3	N	102	76 1 1 8	43
10	56794 X	56794	-0-	-0-	-0-	2168	1 54524 3	N	93	114 1 1 8	21
11	53551 X	53551	-0-	-0-	-0-	1988	1 51466 3	N	88	52 1 2 8	55
*12	52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	1846	1 50158 3	N	90	126 1 4 8	15
*01	49009 X	49009	-0-	-0-	-0-	1874	1 47069 3	N	60	36 1 1 8	38

RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0	37208	-0-	37208	256975	1096	1 35961 3	Y	137	123 1	31
09	0	32608	-0-	32608	289583	1029	1 31559 3	Y	18	45 1	4
10	0	29673	-0-	29673	319256	1132	1 28462 3	Y	72	58 1	18
11	345895 X	26639	-0-	-319256	-0-	987	1 25545 3	Y	97	98 1	17
12	69161 X	25924	-0-	-43237	-0-	915	1 24875 3	Y	122	119 1 6 8	14
01	69161 X	24542	-0-	-44619	-0-	935	1 23491 3	Y	105	92 1	27

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5989 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	SHUT IN	11672	-0-	11672	11672	447	1	11225	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	SHUT IN	12276	-0-	12276	12276	470	1	11806	3	N	-0-			-0-
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 5953 PERF. N/A														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	SHUT IN	9100	-0-	9100	9100	348	1	8752	3	N	-0-			-0-
SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000											
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	10695 X	4351	-0-	-6344	-0-	219	1	4124	2	N	7	6 8	20
09	10350 X	3931	-0-	-6419	-0-	177	1	3753	2	N	1		21
10	DLQ G-10	7316	-0-	7316	7316	336	1	6977	2	N	3	3 8	21
11	DLQ G-10	9201	-0-	9201	16517	437	1	8764	2	N	-0-		21
12	DLQ G-10	4136	-0-	4136	20653	204	1	3926	2	N	5	5 8	21
*01	23741 X	3088	-0-	-20653	-0-	154	1	2934	2	N	-0-		21

TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
RACHAL		WELL #: 1		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489					
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2	2 8	13
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	-0-		Y	-0-	12 1	1
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	-0-		Y	-0-		1
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	-0-		Y	-0-		1
12	961 N	359	-0-	-602	-0-	356	3	3	9	Y	3		4
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905	3	8	9	Y	7	1 8	10

RACHAL		WELL #: 3		RRCID -> 218588		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446					
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3		38
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	-0-		Y	-0-	33 1	5
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	-0-		Y	-0-		5
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	-0-		Y	-0-		5
12	775 N	287	-0-	-488	-0-	284	3	3	9	Y	3		8
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6		14

RACHAL		WELL #: 2		RRCID -> 218625		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452					
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	385	3	1	9	Y	1		45
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	-0-		Y	-0-	39 1	6
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	-0-		Y	-0-		6
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	-0-		Y	-0-		6
12	837 N	316	-0-	-521	-0-	313	3	3	9	Y	3		9
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	Y	6		15

RACHAL		WELL #: 6		RRCID -> 222826		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506					
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	-0-		Y	-0-		10
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	-0-		Y	-0-	10 1	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	-0-		Y	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	-0-		Y	-0-		-0-
12	589 N	216	-0-	-373	-0-	213	3	3	9	Y	3		3
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6		9

RACHAL		WELL #: 4		RRCID -> 223358		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	-0-		Y	-0-		32
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	-0-		Y	-0-	28 1	4
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	-0-		Y	-0-		4
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	-0-		Y	-0-		4
12	682 N	259	-0-	-423	-0-	256	3	3	9	Y	3		7
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	Y	6		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	234 1	491 2	Y	-0-	-0-		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	221 1	398 2	Y	-0-	-0-		
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	264 1	453 2	Y	-0-	-0-		
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	248 1	447 2	Y	-0-	-0-		
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	276 1	519 2	Y	-0-	-0-		
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	279 1	511 2	Y	-0-	-0-		

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 056286	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 7358	PERF. N/A					
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	273 1	573 2	Y	-0-	-0-		
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	289 1	520 2	Y	-0-	-0-		
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	291 1	498 2	Y	-0-	-0-		
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	263 1	474 2	Y	-0-	-0-		
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	306 1	574 2	Y	-0-	-0-		
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	200 1	366 2	Y	-0-	-0-		

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 5026	-		7152		
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	N	-0-	11		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-	11		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-	11		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-	11		
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	N	-0-	11		
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-	11		

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802	COMPL. DATE 05/08/1977	TOTAL DEPTH 7360	PERF. N/A					
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-	1		
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	1 1	14 2	N	-0-	1		
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-	1		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	1		
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	1		
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-	1		

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A					
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-	10		
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	-0-	10		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	278 2	Y	-0-	10		
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-	10		
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	10		
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 2	Y	-0-	10		

CUMMINS & SLAUGHTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080632	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7222	-		7390		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 7208	PERF. 6942	-		6978		
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37 1	694 2	Y	-0-	38		
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	34 1	650 2	Y	-0-	38		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	281 2	Y	-0-	38		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	38		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	38		
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	380 2	Y	-0-	38		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	N	-0-	-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	265 2	N	-0-	-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	5 1	235 2	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 2	N	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	N	-0-	-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	N	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	10 1	191 2	N	-0-	13
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	13
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	3 1	150 2	N	-0-	13
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 2	N	-0-	13
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 2	N	-0-	13
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 2	N	-0-	13

JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328		
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	215 1	450 2	N	-0-	-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	241 1	432 2	N	-0-	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	271 1	464 2	N	-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	236 1	425 2	N	-0-	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	254 1	478 2	N	-0-	-0-
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	235 1	431 2	N	-0-	-0-

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295		
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	292 1	647 2	N	-0-	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	344 1	649 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	366 1	657 2	N	-0-	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	318 1	602 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	957	-0-	-66	-0-	321 1	636 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	868	-0-	-155	-0-	296 1	572 2	N	-0-	-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	244 1	541 2	N	-0-	26
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	271 1	512 2	N	-0-	26
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	275 1	495 2	N	-0-	26
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	243 1	460 2	N	-0-	26
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	329 1	650 2	N	-0-	26
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	261 1	506 2	N	-0-	26

JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	335 1	702 2	N	-0-	-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	356 1	640 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	920	-0-	-134	-0-	339 1	581 2	N	-0-	-0-
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	317 1	570 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	887	-0-	-136	-0-	308 1	579 2	N	-0-	-0-
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	355 1	614 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438		
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	181 1	401 2	N	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	196 1	370 2	N	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	241 1	434 2	N	-0-	-0-
11	570 N	353	-0-	-217	-0-	122 1	231 2	N	-0-	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	197 1	389 2	N	-0-	-0-
01	682 N	509	-0-	-173	-0-	173 1	336 2	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	866	-0-	-2	-0-	268	1	592	2	N	5		5
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	321	1	605	2	N	6		11
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	361	1	649	2	N	3		14
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	313	1	592	2	N	-0-		14
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	312	1	616	2	N	6		20
01	1023 N	786	-0-	-237	-0-	266	1	516	2	N	4		24

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

08	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2		N	-0-			33
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			33
10	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2		N	-0-			33
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			33
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			33
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			33

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1078	1	2388	2	N	20		27
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	1290	1	2432	2	N	11		38
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	1365	1	2453	2	N	25		63
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1291	1	2446	2	N	2		65
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	1216	1	2407	2	N	-0-		65
01	837 X	607	-0-	-230	-0-	203	1	393	2	N	10		75

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

08	434 N	272	-0-	-162	-0-	19	1	253	2	Y	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	Y	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	2	Y	-0-		-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-		-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		372 N	251	-0-	-121	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	Y	-0-			-0-
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-			-0-
*01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
08		310 N	209	-0-	-101	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	2	Y	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	Y	-0-			-0-
*12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-			-0-
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A															
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	94	1	1275	2	Y	-0-			-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	105	1	1211	2	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1290	-0-	-30	-0-	142	1	1148	2	Y	-0-			-0-
*12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	Y	-0-			-0-
*01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1150	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A															
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	64	1	950	2	Y	-0-			6
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-			6
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	95	1	871	2	Y	-0-			6
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-			6
*12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-			6
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A															
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	-0-			-0-
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-			2
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	Y	-0-			2
10		1023 N	901	-0-	-122	-0-	89	1	812	2	Y	-0-			2
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	2	Y	-0-			2
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-			2
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475											
JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	533 2	Y	-0-				2
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36 1	486 2	Y	-0-				2
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	58 1	528 2	Y	-0-				2
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45 1	492 2	Y	-0-				2
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29 1	575 2	Y	-0-				2
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36 1	604 2	Y	-0-				2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A					
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	28 1	382 2	Y	-0-				-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	Y	-0-				-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 2	Y	-0-				-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	43 1	344 2	Y	-0-				-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	Y	-0-				-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 2	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 131784		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085					
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	110 1	1489 2	Y	-0-				-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	163 1	2393 2	Y	-0-				-0-
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	175 1	2013 2	Y	-0-				-0-
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	220 1	1773 2	Y	-0-				-0-
*12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	184 1	1546 2	Y	-0-				-0-
01	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	116 1	1372 2	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168					
08	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	93 1	1264 2	Y	-0-				3
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	78 1	1149 2	Y	-0-				3
10	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	112 1	1285 2	Y	-0-				3
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	156 1	1259 2	Y	-0-				3
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	150 1	1262 2	Y	-0-				3
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	107 1	1257 2	Y	-0-				3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063					
08	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	128 1	1738 2	Y	-0-				3
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	118 1	1738 2	Y	-0-				3
10	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	153 1	1760 2	Y	-0-				3
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	208 1	1679 2	Y	-0-				3
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	200 1	1674 2	Y	-0-				3
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	157 1	1857 2	Y	-0-				3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094					
08	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	80 1	1079 2	Y	-0-				-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	67 1	986 2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	101 1	1167 2	Y	-0-				-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	129 1	1039 2	Y	-0-				-0-
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	125 1	1054 2	Y	-0-				-0-
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	93 1	1100 2	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475								
JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	868 N	760	-0-	-108	-0-	48 1	712 2	Y	-0-	19
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56 1	759 2	Y	-0-	19
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	85 1	772 2	Y	-0-	19
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66 1	719 2	Y	-0-	19
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40 1	791 2	Y	-0-	19
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	48 1	809 2	Y	-0-	19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 215075		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163		
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - P/A 12-11-2015										

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	692 2	Y	-0-	3
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	Y	-0-	3
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	67 1	772 2	Y	-0-	3
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	93 1	754 2	Y	-0-	3
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77 1	650 2	Y	-0-	3
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	61 1	718 2	Y	-0-	3

JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783		
08	1023 N	826	-0-	-197	-0-	69 1	757 2	Y	-0-	6
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	64 1	864 2	Y	-0-	6
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	105 1	958 2	Y	-0-	6
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	79 1	860 2	Y	-0-	6
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	45 1	896 2	Y	-0-	6
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	54 1	915 2	Y	-0-	6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123		
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	116 1	1576 2	Y	-0-	3
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	100 1	1475 2	Y	-0-	3
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	141 1	1619 2	Y	-0-	3
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	188 1	1521 2	Y	-0-	3
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	183 1	1536 2	Y	-0-	3
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	148 1	1746 2	Y	-0-	3

JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829		
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89 1	1343 2	Y	-0-	16
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	82 1	1097 2	Y	-0-	16
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	161 1	1473 2	Y	-0-	16
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	150 1	1626 2	Y	-0-	16
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	78 1	1534 2	Y	-0-	16
*01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	85 1	1439 2	Y	-0-	16

JAMES TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 217038		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475										
JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-	4
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	Y	-0-	4
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	Y	-0-	4
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	980	2	Y	-0-	4
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	Y	-0-	4
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	Y	-0-	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	30	1	406	2	Y	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	2	Y	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	550	2	Y	-0-	-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	-0-	-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134				
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	45	1	606	2	Y	-0-	1
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-	1
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	Y	-0-	1
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	78	1	628	2	Y	-0-	1
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	Y	-0-	1
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-	1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085				
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	29	1	328	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	38	1	306	2	Y	-0-	-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-	-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120				
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	51	1	686	2	Y	-0-	2
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-	2
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	57	1	661	2	Y	-0-	2
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	Y	-0-	2
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	Y	-0-	2
*01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	2	Y	-0-	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097				
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	Y	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	2	Y	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951				
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	50	1	677	2	Y	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	730	-0-	-107	-0-	58	1	672	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-	-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	575	2	Y	-0-	-0-
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25	RRCID ->	220465	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7047 - 7149	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	19	1	259	2	Y	-0-	1
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	Y	-0-	1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	-0-	1
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	Y	-0-	1
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	Y	-0-	1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		22	RRCID ->	222730	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7056 - 7190	
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-	1
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-	1
10	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-	1
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-	1
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	2	Y	-0-	1
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	117	1	1376	2	Y	-0-	1

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3773 - 3777	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 4157 - 4170	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925												
KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												

08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.		679	-0-	679	679	675	1	4	3		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	679						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	679						-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511												

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												

08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-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												

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

OIL AND GAS DIVISION

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HERSCHAP BROS.		381350										
ALEXANDER 400 AC.		WELL #: 12		RRCID -> 131140		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
COMA		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2511	X	1639	-0-	-872	-0-	930 1	703 2	N	5		143
09	2430	X	1791	-0-	-639	-0-	900 1	891 2	N	-0-		143
10	2511	X	1865	-0-	-646	-0-	930 1	876 2	N	54		197
11	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	900 1	626 2	N	-0-		197
12	2356	X	1832	-0-	-524	-0-	930 1	858 2	N	40		237
01	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	930 1	805 2	N	18		255

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935 3	7 9	N	6		94
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940 3		N	-0-		94
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3		N	-0-		94
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3486 3	14 9	N	13		107
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671 3	9 9	N	8		115
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3098 3	2 9	N	2		117

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	8835	X	6272	-0-	-2563	-0-	6243 3	29 9	N	26	180 1	179
09	8070	X	6512	-0-	-1558	-0-	6484 3	28 9	N	25		204
10	8370	X	6511	-0-	-1859	-0-	6485 3	26 9	N	24		228
11	8100	X	7438	-0-	-662	-0-	7404 3	34 9	N	31		259
*12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7319 3	30 9	N	27		286
01	6727	X	5477	-0-	-1250	-0-	5449 3	28 9	N	25		311

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		141
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141

PANCHO (WILCOX)										CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
LOS OJUELOS MINERAL TRUST //CONT.// 255456												
WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST										WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.										501545		
VAQUILLAS										WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

VAQUILLAS										WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS										WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902		
08	6355 X	5403	-0-	-952	-0-	484	1	4912	2	N	6	71
09	6150 X	5404	-0-	-746	-0-	364	1	5021	2	N	17	88
10	6355 X	4803	-0-	-1552	-0-	471	1	4328	2	N	4	92
11	5940 X	5320	-0-	-620	-0-	562	1	4751	2	N	6	98
12	5952 X	5578	-0-	-374	-0-	561	1	4974	2	N	39	18
*01	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	443	1	6165	2	N	4	22

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7700	-	7725			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8088	-	8102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					110

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			
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-

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			
08	341 X	162	-0-	-179	-0-	161 2	1 9	N	1			1					166
09	330 X	233	-0-	-97	-0-	232 2	1 9	N	1			1					167
10	341 X	307	-0-	-34	-0-	304 2	3 9	N	3			3					170
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9	N	1			1					171
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	261 2	8 9	N	7			7					178
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N				NO RPT					178

PARR KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	198482	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7648	-	7662			
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2751 2	8 9	N	7			7					167
09	2280 X	1311	-0-	-969	-0-	1303 2	8 9	N	7			7					174
10	2356 X	1143	-0-	-1213	-0-	1131 2	12 9	N	11			11					185
11	2670 X	1234	-0-	-1436	-0-	1220 2	14 9	N	13			13					198
12	2759 X	801	-0-	-1958	-0-	784 2	17 9	N	15			15					213
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N				NO RPT					213

PARR SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	201257	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6998	-	7072			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			68
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		28 N	-0-	28	-0-	-0-	27	2		1	9	N	1		69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		69

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750															
08		359 X	359	-0-	-0-	-0-	91	1	268	2	N	-0-			16
09		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	232	1	1084	2	N	-0-			16
10		403 X	40	-0-	-363	-0-	17	1	23	2	N	-0-			16
11		390 X	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-			16
12		1364 X	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-			16
01		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT		16

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719															
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			37
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			37
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			37
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118															
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PASO REAL (7350)		69487 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
STONE-ENTERPRISE		WELL #:	1	RRCID ->	205725	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7854 - 7860
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97

PASO REAL (8600)		69487 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
STONE-MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	209356	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8815 - 8834
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15											

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	427	1	2770	2	Y	108	97	1	31
						119	9							
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	403	1	2598	2	Y	87	92	1	26
						96	9							
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	528	1	2611	2	Y	92	95	1	23
						101	9							
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	500	1	2858	2	Y	84	92	1	15
						92	9							
12	2728 X	2368	-0-	-360	-0-	402	1	1893	2	Y	66	71	1	10
						73	9							
01	1056 X	-0-	-0-	-1056	-0-					Y	-0-			10

EL COYOTE RANCH		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		082967												
		WELL #:	3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	10982 - 12242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1104	1	7163	2	Y	61	54	1	18
						67	9							
09	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	970	1	6248	2	Y	81	75	1	24
						89	9							
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1087	1	5380	2	Y	150	137	1	37
						165	9							
11	8070 X	7137	-0-	-933	-0-	1045	1	5971	2	Y	110	127	1	20
						121	9							
12	8339 X	5634	-0-	-2705	-0-	970	1	4565	2	Y	90	96	1	14
						99	9							
01	3228 X	-0-	-0-	-3228	-0-					Y	-0-			14

PATITOS (VX CONS)		//CONT.// 69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967								
EL COYOTE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 230641		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147			
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	4	1	213	2	Y	-0-
09	720 N	199	-0-	-521	-0-	4	1	195	2	Y	-0-
10	217 N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	Y	-0-
11	210 N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-
12	217 N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805						
08	14973 X	12277	-0-	-2696	-0-	991	1	10365	2	Y	837	745	1	241
						921	9							
09	14460 X	12555	-0-	-1905	-0-	1021	1	10763	2	Y	701	733	1	209
						771	9							
10	15097 X	12449	-0-	-2648	-0-	1260	1	10276	2	Y	830	836	1	203
						913	9							
11	14610 X	12739	-0-	-1871	-0-	1065	1	10813	2	Y	783	846	1	140
						861	9							
12	15097 X	8857	-0-	-6240	-0-	961	1	7313	2	Y	530	587	1	83
						583	9							
01	5028 X	-0-	-0-	-5028	-0-					Y	-0-			83

EL COYOTE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 248016		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483						
08	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	1650	1	10703	2	Y	430	391	1	124
						473	9							
09	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1642	1	10569	2	Y	332	357	1	99
						365	9							
10	11749 X	7331	-0-	-4418	-0-	1199	1	5935	2	Y	179	234	1	44
						197	9							
11	11370 X	7547	-0-	-3823	-0-	1089	1	6220	2	Y	216	221	1	39
						238	9							
12	11749 X	5390	-0-	-6359	-0-	918	1	4318	2	Y	140	157	1	22
						154	9							
01	4548 X	-0-	-0-	-4548	-0-					Y	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			154
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2			156
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			156
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			156
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			156
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30			186

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 PREVAII ENERGY, INCORPORATED 681711
 GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MCRAE, NATHAN D. 555862
 DE GUERRA, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			652

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

08	2077 #	1844	-0-	-233	-0-	53	1	1791	2	N	-0-			72
09	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1919	2	N	-0-			72
10	1984 #	1739	-0-	-245	-0-	54	1	1685	2	N	-0-			72
11	2010 #	1573	-0-	-437	-0-	54	1	1519	2	N	-0-			72
12	2077 #	1840	-0-	-237	-0-	62	1	1778	2	N	-0-			72
01	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			72

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PREVAII ENERGY, INCORPORATED 681711
 GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENASCAL (9-A)		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		882776														
KENEDY RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 178898		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 9WD		RRCID -> 194331		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000)		70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		882776														
KENEDY RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176452		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		882776														
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651								
08	DLQ G-10	1345	-0-	1345	8277	1345	3			Y	-0-					-0-
09	9781 X	1504	-0-	-8277	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
*12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961								
08	DLQ G-10	5379	-0-	5379	33105	5379	3			Y	-0-					35
09	37615 X	4510	-0-	-33105	-0-	4510	3			Y	-0-					35
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					35
11	6300 X	4527	-0-	-1773	-0-	4527	3			Y	-0-					35
12	6510 X	4372	-0-	-2138	-0-	4372	3			Y	-0-					35
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY
GARZA, J. ET AL GAS UNIT

931333
WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY
GARZA, J. ET AL GAS UNIT

931333
WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD)
OUTLINE OIL CORP.
STATE TRACT 1-A

70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
628500
WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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

PENITAS (6900)
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.
MARTIN, H.L.

70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
130426
WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

08	711 N	276	-0-	-435	-0-	276	2			Y	-0-					34
09	510 N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					34
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					34
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					34
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					34
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2			Y	-0-					34

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7521 - 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			24
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	Y	-0-			24
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-			24
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			24
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			24
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			24

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7451 - 7630		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7530 - 7550		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7588 - 7604		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			15
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			15
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			15
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 7679 - 7721		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			106
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			106
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
11	T. A.	97	-0-	97	-0-	97	2	Y	-0-			106
12	T. A.	34	-0-	34	-0-	131	2	Y	-0-			106
01	T. A.	5	-0-	5	-0-	136	5	Y	-0-			106

PENITAS (7400)		//CONT.//		70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
FORDYCE		WELL #:		1	RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7374 - 7384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		481 N	481	-0-	-0-	481 2			N	-0-		111
09		971 N	971	-0-	-0-	970 2	1 9		N	1	1 8	111
10		744 N	627	-0-	-117	588 2	39 9		N	35		146
11		1063 N	1063	-0-	-0-	1063 2			N	-0-		146
12		992 N	756	-0-	-236	754 2	2 9		N	2	2 8	146
*01		991 N	991	-0-	-0-	991 2			N	-0-		146

ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
H.C.I.D. 6		WELL #:		1	RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7448 - 7478
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENITAS (7950)				70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
DOUGHERTY, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	7852 - 7922
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8064 - 8268
08		240 N	240	-0-	-0-	240 2			N	-0-		86
09		67 N	67	-0-	-0-	67 2			N	-0-		86
10		403 N	124	-0-	-279	124 2			N	-0-		86
11		267 N	267	-0-	-0-	267 2			N	-0-		86
12		608 N	608	-0-	-0-	608 2			N	-0-		86
*01		1204 N	1204	-0-	-0-	1204 2			N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD. K&H FEE "1498"		460054		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6164	- 6264
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM, O. W., -C-		460054		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	3844 #	3417	-0-	-427	-0-	83 1	3321 2	N	12			58
09	3720 #	3007	-0-	-713	-0-	13 9	2917 2	N	15			73
10	3720 #	2862	-0-	-858	-0-	17 9	2779 2	N	13			86
11	3730 R	3730	-0-	-0-	-0-	69 1	3627 2	N	11			97
12	3780 R	3780	-0-	-0-	-0-	14 9	3677 2	N	10			107
*01	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	92 1	3413 2	N	14			121
						11 9						
						85 1						
						15 9						

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC. PETERS, W. R., -H-		508936		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2456	- 2462
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800)		70840 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
NORGAS ENERGY PETERS "A"		612861		WELL #: 1		RRCID -> 128828		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5600	PERF. 1750	- 1760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 70842 001 179378 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C" WELL #: 70842 625 508936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 70842 710 508936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL

RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260)
DREIBELBIS, GALEN E.
PETERS, W.R. WELL #: 70847 300 228063 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

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

PETERS, WEST (COLE, UP)
LORAC, INC.
SULO-PETERS WELL #: 70848 300 508936 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL

RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

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

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
09		750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		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

08		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
09		300 #	285	-0-	-15	-0-	285	3	Y	-0-			-0-
10		310 #	287	-0-	-23	-0-	287	3	Y	-0-			-0-
11		300 #	281	-0-	-19	-0-	281	3	Y	-0-			-0-
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
D.C.R.C.		WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	242 1	1364 3	Y	48 35 1	39
09	1710 N	1645	-0-	-65 B	-0-	53 9	1322 3	Y	54 37 1	56
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	264 1	1404 3	Y	55 79 1	32
11	1500 N	142	-0-	-1358 B	-0-	59 9	110 3	Y	7 33 1	6
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-	61 9		Y	-0-	6
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-	24 1		Y	NO RPT	6
						8 9				

D.C.R.C.		WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2850			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2850			N	NO RPT	-0-

D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412		
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	294 1	1660 3	Y	59 45 1	54
09	1259 X	1259	-0-	-0- B	-0-	65 9	1011 3	Y	41 37 1	58
10	1196 X	1196	-0-	-0- B	-0-	203 1	967 3	Y	38 67 1	29
11	3180 X	1335	-0-	-1845 B	-0-	45 9	1033 3	Y	66 78 1	17
12	2604 X	1132	-0-	-1472 B	-0-	187 1	886 3	Y	28	45
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-	42 9		Y	NO RPT	45
						229 1				
						73 9				
						215 1				
						31 9				

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491		
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	51 1	290 3	N	10 9 1	13
09	1440 N	313	-0-	-1127 B	-0-	11 9	252 3	N	10 8 1	15
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	50 1		N	-0- 15 1	-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	11 9	470 3	N	30 25 1	5
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	104 1		N	-0-	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	33 9		N	NO RPT	5

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348		
08	4480 X	4480	-0-	-0- B	-0-	653 1	3683 3	Y	131 93 1	106
09	4020 X	3947	-0-	-73 B	-0-	144 9	3170 3	Y	129 93 1	142
10	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	635 1	3150 3	Y	122 188 1	76
11	4080 X	3562	-0-	-518 B	-0-	142 9	2756 3	Y	176 212 1	40
12	4216 X	3796	-0-	-420 B	-0-	613 1	2971 3	Y	95	135
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-	134 9		Y	NO RPT	135
						612 1				
						194 9				
						720 1				
						105 9				

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
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. (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	4588 X	3620	-0-	-968 B	-0-	543	1	3063	3	N	13		51
09	3870 X	3117	-0-	-753 B	-0-	519	1	2598	3	N	-0-		51
10	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	529	1	2715	3	N	3		54
11	3360 X	3058	-0-	-302 B	-0-	555	1	2503	3	N	-0-		54
12	3472 X	3130	-0-	-342 B	-0-	611	1	2519	3	N	-0-		54
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT		54

LEGACY				WELL #:	1	RRCID ->	233994	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9474 - 10087
08	4867 X	3247	-0-	-1620 B	-0-	488	1	2751	3	N	7		118
09	4710 X	4301	-0-	-409 B	-0-	705	1	3520	3	N	69	173 1	14
10	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	898	1	4613	3	N	8		22
11	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	848	1	3822	3	N	23		45
12	4433 X	4200	-0-	-233 B	-0-	809	1	3336	3	N	50		95
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT		95

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4				WELL #:	204	RRCID ->	241710	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9454 - 10060
08	3844 X	3234	-0-	-610 B	-0-	486	1	2746	3	N	2		94
09	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	550	1	2752	3	N	9		103
10	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	577	1	2965	3	N	22		125
11	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	589	1	2655	3	N	22		147
12	3410 X	3407	-0-	-3 B	-0-	657	1	2713	3	N	34		181
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT		181

LEGACY				WELL #:	2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986
08	3441 X	2601	-0-	-840 B	-0-	390	1	2198	3	N	12		196
09	3330 X	537	-0-	-2793 B	-0-	90	1	447	3	N	-0-		196
10	3441 X	203	-0-	-3238 B	-0-	32	1	171	3	N	-0-	170 1	26
11	3330 X	12	-0-	-3318 B	-0-	2	1	10	3	N	-0-		26
*12	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-		26
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT		26

PETROX (WILCOX 7100)				70943 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1	RRCID ->	054933	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M	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	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M	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	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	505	1	5131 3	N	15			185
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	4276 3	N	20	156 1		49
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	485	1	4092 3	N	7			56
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	429	1	3033 3	N	12			68
*12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	447	1	4453 3	N	34			102
*01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	352	1	4346 3	N	9			111

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

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

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

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

BENAVIDES, CARLOS-B		WELL #: 4		RRCID -> 116973		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 132507		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820								
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-

BENAVIDES, CARLOS		WELL #: 6		RRCID -> 155033		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872								
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-

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

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 112746		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)				//CONT.//	71385 140	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
DICKINSON, CHARLES B. TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	149456	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 8000 - 8006					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	542	2	N	-0-			70
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	369	2	N	-0-			70
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	-0-	69	1	264	2	N	-0-			70
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	-0-	68	1	214	2	N	-0-			70
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	-0-	107	1	308	2	N	-0-			70
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	-0-	53	1	175	2	N	-0-			70

STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876 PERF. 7612 - 7806					
08	1457	X	492	-0-	-965	-0-	-0-	109	1	383	2	N	-0-			90
09	1410	X	781	-0-	-629	-0-	-0-	147	1	634	2	N	-0-			90
10	1457	X	554	-0-	-903	-0-	-0-	116	1	438	2	N	-0-			90
11	930	X	331	-0-	-599	-0-	-0-	80	1	251	2	N	-0-			90
12	806	X	237	-0-	-569	-0-	-0-	61	1	176	2	N	-0-			90
01	806	X	465	-0-	-341	-0-	-0-	108	1	357	2	N	-0-			90

DE LA GARZA MINERAL TRUST A				WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7666 - 7878					
08	2387	X	1003	-0-	-1384	-0-	-0-	224	1	779	2	N	-0-			137
09	2310	X	1654	-0-	-656	-0-	-0-	310	1	1344	2	N	-0-			137
10	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	-0-	318	1	1204	2	N	-0-			137
11	1890	X	1379	-0-	-511	-0-	-0-	333	1	1046	2	N	-0-			137
12	1705	X	1004	-0-	-701	-0-	-0-	260	1	744	2	N	-0-			137
01	1705	X	1298	-0-	-407	-0-	-0-	300	1	998	2	N	-0-			137

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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

VALENCE OPERATING COMPANY					881167						CNTY: WEBB					
BENAVIDES, CARLOS				WELL #:	2	RRCID ->	244398	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	8750 PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (WILCOX 11800)			71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
MASHI			WELL #: 1		RRCID -> 192505		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	461 1	3478 3	N	5		100	
09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	449 1	3331 3	N	1		101	
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	478 1	2967 3	N	1		102	
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	454 1	3023 3	N	1		103	
*12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	482 1	3161 3	N	23		126	
01	3317 X	328	-0-	-2989	-0-	322 1	6 9	N	5		131	

MASHI			WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627		
08	775 X	730	-0-	-45	-0-	85 1	641 3	N	4		79	
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	92 1	682 3	N	-0-		79	
10	837 X	748	-0-	-89	-0-	104 1	644 3	N	-0-		79	
11	810 X	772	-0-	-38	-0-	101 1	671 3	N	-0-		79	
12	806 X	684	-0-	-122	-0-	90 1	593 3	N	1		80	
01	806 X	208	-0-	-598	-0-	208 1		N	-0-		80	

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

DE LA GARZA MINERAL TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595		
08	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	310 1	1082 2	N	-0-		150	
09	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	264 1	1142 2	N	-0-		150	
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	314 1	1189 2	N	-0-		150	
11	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	250 1	785 2	N	-0-		150	
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	379 1	1088 2	N	-0-		150	
01	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	298 1	989 2	N	-0-		150	

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"			WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STAGGS-STATE			WELL #: 2		RRCID -> 143610		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073														
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804														
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	96	1	332	2	N	-0-			35
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	69	1	301	2	N	-0-			35
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	83	1	316	2	N	-0-			35
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	80	1	251	2	N	-0-			35
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	90	1	259	2	N	-0-			35
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	84	1	278	2	N	-0-			35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815														
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	N	-0-			12
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	24	1	105	2	N	-0-			12
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	30	1	114	2	N	-0-			12
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	28	1	90	2	N	-0-			12
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	N	-0-			12
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-			12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

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

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	197	1	1804	2	Y	188	152	1			36
						207	9									
09	2490 N	1732	-0-	-758	-0-	251	1	1323	2	Y	144	133	1			47
						158	9									
10	2697 N	659	-0-	-2038	-0-	86	1	406	2	Y	152	178	1			21
						167	9									
11	2130 N	364	-0-	-1766	-0-	14	1	142	2	Y	189	177	1			33
						208	9									
12	1798 N	1109	-0-	-689	-0-	124	1	817	2	Y	153	154	1			32
						168	9									
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	189	194	1			27
						208	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100		
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-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434		
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-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED) SUE-ANN OPERATING, L.C. SULLIVAN, D. J. "B"		//CONT.// 71703 614 //CONT.// 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #: 101 D		RRCID -> 160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570	-	7580	
08	744 X	336	-0-	-408	-0-	16 1 177 9	143 2	Y	161	135 1		31
09	720 X	246	-0-	-474	-0-	19 1 128 9	99 2	Y	116	109 1		38
10	T. A.	266	-0-	266	266	23 1 134 9	109 2	Y	122	143 1		17
11	T. A.	360	-0-	360	626	14 1 208 9	138 2	Y	189	174 1		32
12	T. A.	259	-0-	259	885	12 1 167 9	80 2	Y	152	153 1		31
01	T. A.	343	-0-	343	1228	10 1 179 9	154 2	Y	163	170 1		24
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #: 85F		RRCID -> 160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021	-	7027	
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-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 104 F		RRCID -> 165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773	-	7795	
08	3255 X	1809	-0-	-1446	-0-	175 1 30 9	1604 2	Y	27	22 1		5
09	4020 X	1211	-0-	-2809	-0-	193 1	1018 2	Y	-0-	4 1		1
10	3999 X	1756	-0-	-2243	-0-	306 1	1450 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	163 1 69 9	1590 2	Y	63	53 1		10
12	2294 X	1545	-0-	-749	-0-	197 1 55 9	1293 2	Y	50	50 1		10
01	1798 X	1762	-0-	-36	-0-	101 1 61 9	1600 2	Y	55	57 1		8
SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #: 103		RRCID -> 167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879	-	7934	
08	620 N	379	-0-	-241	-0-	37 1	342 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	11	-0-	-649	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 107		RRCID -> 170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064	-	7092	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 108		RRCID -> 170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086	-	7096	
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	424 1	3888 2	Y	27	22	1		5
						30 9							
09	3840 X	3453	-0-	-387	-0-	546 1	2875 2	Y	29	25	1		9
						32 9							
10	4433 X	3877	-0-	-556	-0-	671 1	3173 2	Y	30	35	1		4
						33 9							
11	4290 X	4140	-0-	-150	-0-	381 1	3724 2	Y	32	30	1		6
						35 9							
12	4433 X	2811	-0-	-1622	-0-	368 1	2415 2	Y	25	26	1		5
						28 9							
01	4340 X	3831	-0-	-509	-0-	225 1	3547 2	Y	54	52	1		7
						59 9							

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 105		RRCID -> 227504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7500 - 7750		
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38 1	350 2	N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	54 1	282 2	N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	69 1	326 2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	40 1	388 2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57 1	377 2	N	-0-			-0-
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45 1	709 2	N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 7896 - 7906		
08	4867 X	1778	-0-	-3089	-0-	41 1	374 2	Y	1239	1184	1	276
						1363 9						
09	4710 X	1685	-0-	-3025	-0-	129 1	680 2	Y	796	794	1	278
						876 9						
10	2542 X	1819	-0-	-723	-0-	40 1	191 2	Y	1444	1544	1	178
						1588 9						
11	2460 X	1898	-0-	-562	-0-	24 1	239 2	Y	1486	1404	1	260
						1635 9						
12	2542 X	1479	-0-	-1063	-0-	22 1	142 2	Y	1195	1207	1	248
						1315 9						
01	1829 X	1487	-0-	-342	-0-	16 1	247 2	Y	1113	1194	1	167
						1224 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		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015															

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015															

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	994	2	12	9	N	11				103
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1620	2	72	9	N	65				168
10	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1135	2	28	9	N	25				193
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	N	40				233
						44	9								
12	1736 N	377	-0-	-1359	-0-	19	1	358	2	N	-0-				233
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	353	1	1070	2	N	85	193	1		125
						94	9								

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	200 1	597 2	N	29	99
						32 9				
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	250 1	1946 2	N	43	142
						47 9				
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	310 1	1976 2	N	12	154
						13 9				
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	300 1	1509 2	N	11	165
						12 9				
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	310 1	2386 2	N	25	190
						28 9				
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	270 1	1626 2	N	4	194
						4 9				

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1396 - 1414
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, E.H. "C"		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
		549836							
		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

PLYMOUTH (5150)				72043 276	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
WELDER, E.A. "C"				WELL #: 46	RRCID ->	099678	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	5132 - 5135	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY)				72043 486	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
WELDER WILDLIFE REFUGE				WELL #: 1	RRCID ->	276420	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5684 - 5687	
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-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	
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-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)				72043 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
WELDER - FORD "A"				WELL #: 2	RRCID ->	176263	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	6406 - 6409	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500)			72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057														
WELDER HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 6443 - 6449						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2728 #	1475	-0-	-1253	-0-	1465	2	10	9	N	9					169
09		2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2910	2	22	9	N	20					189
10		7169 R	7169	-0-	-0-	-0-	31	1	7093	2	N	41					230
							45	9									
11		6436 R	6436	-0-	-0-	-0-	6371	2	65	9	N	59					289
12		5903 R	5903	-0-	-0-	-0-	5858	2	45	9	N	41	190	1			140
01		7161 #	5471	-0-	-1690	-0-	5438	2	33	9	N	30					170

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						

08		992 N	200	-0-	-792	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	-0-					-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
*01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S.			WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6920 - 7006						

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND)			72043 918		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			747194														
WELDER WILDLIFE FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 276340		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7125 - 7131						

08		24949	24949	-0-	-0-	-0-	24531	2	418	9	N	380	536	1			107
09		19910	19910	-0-	-0-	-0-	19519	2	391	9	N	355	171	1			291
*10		30755 X	30755	-0-	-0-	-0-	30722	2	483	9	N	439	528	1			202
*11		15625	15623	-0-	-2	-0-	15396	2	227	9	N	206	182	1			226
*12		5208	524	-0-	-4684	-0-	524	2			N	-0-					226
01		5208	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	172	1			54

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						

08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	1	1	2	N	-0-					-0-
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	5			N	-0-					-0-
01		837 N	294	-0-	-543	-0-	294	5			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		17	
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		17	
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		17	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		17	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		17	
*01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1		18	

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476										COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8935 - 9258
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	114	1	1786	2	Y	-0-		24	
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1563	2	Y	6		30	
							7	9							
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	130	1	1866	2	Y	1	12 1	19	
							1	9							
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1749	2	Y	1		20	
							1	9							
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	3		23	
							3	9							
*01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	Y	6	10 1	19	
							7	9							

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860										COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8894 - 9205
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-		20	
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	4		24	
							4	9							
10		930 N	862	-0-	-68	-0-	56	1	806	2	Y	-0-	5 1	19	
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	1		20	
							1	9							
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	1		21	
							1	9							
*01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	4	6 1	19	
							4	9							

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793										COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9217 - 9356
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-		21	
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1208	2	Y	3		24	
							3	9							
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-	8 1	16	
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	2		18	
							2	9							
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	2	Y	1		19	
							1	9							
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	Y	5	8 1	16	
							6	9							

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235										COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8812 - 9343
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		17	

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		3782 X	3437	-0-	-345	-0-	462	1	2836	2	Y	126		247
							139	9						
09		3660 X	2997	-0-	-663	-0-	466	1	2370	2	Y	146	189 1	204
							161	9						
10		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	935	1	2769	2	Y	110	182 1	132
							121	9						
11		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	396	1	3327	2	Y	116		248
							128	9						
12		2852 X	825	-0-	-2027	-0-	57	1	541	2	Y	206	193 1	261
							227	9						
01		2852 X	554	-0-	-2298	-0-	59	1	407	2	Y	80		341
							88	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764														
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	-0-		27
09		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	196	1	2989	2	Y	16		43
							18	9						
10		2852 X	1617	-0-	-1235	-0-	105	1	1511	2	Y	1	10 1	34
							1	9						
11		2760 X	2713	-0-	-47	-0-	158	1	2553	2	Y	2		36
							2	9						
12		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	170	1	2650	2	Y	4		40
							4	9						
*01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	186	1	2999	2	Y	9	18 1	31
							10	9						

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372														
08		2604 N	1794	-0-	-810	-0-	251	1	1543	2	N	-0-		76
09		2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-		76
10		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		76
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1653	2	N	20		96
							22	9						
12		3100 N	5700	-0-	2600	2600	542	1	5145	2	N	12		108
							13	9						
*01		3100 N	2055	-0-	-1045	1555	256	1	1781	2	N	16	44 1	80
							18	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276														
08		744 X	621	-0-	-123	-0-	37	1	584	2	Y	-0-		20
09		720 X	562	-0-	-158	-0-	34	1	527	2	Y	1		21
							1	9						
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-	5 1	16
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	1		17
							1	9						
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-		17
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	3	3 1	17
							3	9						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 10991 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1704	-0-	-125	-0-	239	1	1465	2	Y	-0-		72
09	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	279	1	1418	2	Y	-0-		72
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	455	1	1348	2	Y	12	36 1	48
11	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	166	1	1394	2	Y	17		65
12	1767 N	1398	-0-	-369	-0-	133	1	1262	2	Y	3		68
01	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	210	1	1456	2	Y	13	36 1	45

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	357	1	2188	2	Y	-0-		86
09	3240 X	2308	-0-	-932	-0-	379	1	1929	2	Y	-0-		86
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	602	1	1784	2	Y	16	47 1	55
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	2	Y	27		82
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	172	1	1629	2	Y	4		86
*01	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	212	1	1469	2	Y	14	36 1	64

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-		21
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	Y	4		25
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	Y	-0-	7 1	18
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	1		19
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	Y	2		21
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1474	2	Y	6	9 1	18

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	421	1	2580	2	Y	-0-		109
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	632	1	3215	2	Y	-0-		109
10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	1241	1	3676	2	Y	35	98 1	46
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	331	1	2781	2	Y	33		79
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	319	1	3029	2	Y	7		86
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	401	1	2786	2	Y	26	69 1	43

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	440	-0-	-149	-0-	26	1	414	2	Y	-0-			18
09	450 N	329	-0-	-121	-0-	20	1	309	2	Y	-0-			18
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	2	1	16
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-			16
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	1			17
						1	9							
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	3	3	1	17
						3	9							

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852														
08	713 N	638	-0-	-75	-0-	127	1	511	2	Y	-0-			214
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	118	1	568	2	Y	-0-			214
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	157	1	582	2	Y	1			215
						1	9							
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	542	2	Y	5			220
						6	9							
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	2	Y	-0-			220
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	650	2	Y	42			262
						46	9							

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766														
08	1953 N	1111	-0-	-842	-0-	83	1	1028	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	1680 N	1046	-0-	-634	-0-	78	1	968	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	73	1	947	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	902	-0-	-152	-0-	70	1	832	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	838	-0-	-185	-0-	67	1	764	2	Y	6	2	1	4
						7	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037														
08	2325 X	1814	-0-	-511	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-	11	1	-0-
09	2220 X	1451	-0-	-769	-0-	108	1	1343	2	Y	-0-			-0-
10	2232 X	1412	-0-	-820	-0-	101	1	1311	2	Y	-0-			-0-
11	2160 X	1456	-0-	-704	-0-	109	1	1347	2	Y	-0-			-0-
12	2108 X	1600	-0-	-508	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-			-0-
01	1829 X	1594	-0-	-235	-0-	128	1	1448	2	Y	16	5	1	11
						18	9							

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072														
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	28	1	352	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	27	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	Y	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3813 X	3016	-0-	-797	-0-	226 1	2790 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	3600 X	3064	-0-	-536	-0-	228 1	2836 2	Y	-0-		-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	209 1	2698 2	Y	-0-		-0-
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	259 1	3193 2	Y	-0-		-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	237 1	2824 2	Y	-0-		-0-
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	252 1	2863 2	Y	6	2 1	4
						7 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100			
08	3441 X	1494	-0-	-1947	-0-	112 1	1382 2	Y	-0-	26 1	-0-
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	415 1	5170 2	Y	-0-		-0-
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	342 1	4414 2	Y	-0-		-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	358 1	4421 2	Y	-0-		-0-
12	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	395 1	4710 2	Y	-0-		-0-
*01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	337 1	3816 2	Y	70	23 1	47
						77 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
08	744 N	616	-0-	-128	-0-	46 1	570 2	Y	-0-		-0-
09	720 N	444	-0-	-276	-0-	33 1	411 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	377	-0-	-305	-0-	27 1	350 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	293	-0-	-307	-0-	22 1	271 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	23 1	275 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	24 1	274 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50 1	619 2	Y	-0-		-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44 1	543 2	Y	-0-		-0-
10	868 N	495	-0-	-373	-0-	36 1	459 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	499	-0-	-161	-0-	37 1	462 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	40 1	477 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	36 1	413 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
08	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	106 1	1311 2	Y	179	2 1	180
						197 9					
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	106 1	1316 2	Y	381	355 1	206
						419 9					
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106 1	1376 2	Y	301	332 1	175
						331 9					
11	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	82 1	1014 2	Y	258	335 1	98
						284 9					
12	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	93 1	1109 2	Y	324	338 1	84
						356 9					
01	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	103 1	1171 2	Y	5	86 1	3
						6 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179			
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	59 1	731 2	Y	-0-		-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62 1	776 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	53 1	686 2	Y	-0-		-0-
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	44 1	542 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	61 1	731 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	60 1	678 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 #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2403	2	Y	-0-	19	1		-0-
09	3180 X	2630	-0-	-550	-0-	195	1	2435	2	Y	-0-				-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	2365	2	Y	-0-				-0-
11	2280 X	2124	-0-	-156	-0-	159	1	1965	2	Y	-0-				-0-
12	2356 X	2321	-0-	-35	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-				-0-
01	2356 N	2286	-0-	-70	-0-	185	1	2101	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	507	1	2136	2	Y	7	2	1		9
09	3060 X	2513	-0-	-547	-0-	479	1	2016	2	Y	16				25
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	392	1	1605	2	Y	14	23	1		16
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	Y	14				30
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	543	1	2414	2	Y	24	36	1		18
*01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	536	1	2398	2	Y	21				39

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

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-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

08	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	218	1	2706	2	Y	57	82	1		51
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	216	1	3074	2	Y	66				117
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	174	1	2628	2	Y	77	111	1		83
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	165	1	2496	2	Y	69				152
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	178	1	2468	2	Y	86	125	1		113
*01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2270	2	Y	77				190

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	4712 X	4038	-0-	-674	-0-	298	1	3711	2	Y	26	93	1	23
09	4560 X	4443	-0-	-117	-0-	290	1	4121	2	Y	29			52
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	263	1	3966	2	Y	37	49	1	40
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	242	1	3654	2	Y	33			73
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	275	1	3802	2	Y	43	60	1	56
*01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	281	1	3599	2	Y	40			96

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600					
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	390	1	4823	2	Y	-0-	26	1	-0-
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	371	1	4621	2	Y	-0-			-0-
10	5332 X	5175	-0-	-157	-0-	372	1	4803	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	4906	-0-	-164	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-			-0-
12	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	391	1	4661	2	Y	-0-			-0-
01	5208 X	5076	-0-	-132	-0-	402	1	4555	2	Y	108	36	1	72

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253					
08	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	938	1	11597	2	Y	-0-	49	1	1
09	13140 X	11783	-0-	-1357	-0-	875	1	10908	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	12896 X	12288	-0-	-608	-0-	883	1	11405	2	Y	-0-			-0-
11	12330 X	11798	-0-	-532	-0-	884	1	10914	2	Y	-0-			-0-
12	12524 X	12253	-0-	-271	-0-	949	1	11304	2	Y	-0-			-0-
01	12524 X	12240	-0-	-284	-0-	986	1	11180	2	Y	67	22	1	45

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110					
08	1829 N	976	-0-	-853	-0-	71	1	881	2	Y	22	15	1	19
09	1650 N	736	-0-	-914	-0-	24	9	670	2	Y	17			36
10	837 N	15	-0-	-822	-0-	47	1	14	2	Y	-0-	34	1	2
11	960 N	269	-0-	-691	-0-	19	9	244	2	Y	8			10
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1	1			Y	-0-	8	1	2
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	9	9			Y	-0-			2

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870					
08	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	752	1	3167	2	Y	26	188	1	119
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	29	9	3427	2	Y	63			182
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	814	1	3733	2	Y	73	166	1	89
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	69	9	2971	2	Y	48			137
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	624	1	3306	2	Y	74	154	1	57
*01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	53	9	2910	2	Y	55			112

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SLATOR RANCH		WELL #:		2AC	RRCID -> 268813	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
URIBE		WELL #:		2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8990 - 9066	
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-			15
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			15
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			15
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			15
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			15
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			15

URIBE		WELL #:		3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8906 - 9123	
08	1395	N	552	-0-	-843	-0-	552 2	N	-0-			-0-
09	1530	N	935	-0-	-595	-0-	935 2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-			-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			-0-

URIBE		WELL #:		4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8960 - 9342	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		12	RRCID -> 200020	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9229 - 9260	
08	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	1028 2	7 9 Y	6			42
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710 2	9 9 Y	8			50
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1844 2	12 9 Y	11	26 1		35
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306 2	8 9 Y	7	26 1		16
12	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1328 2	12 9 Y	11			27
01	1860	N	572	-0-	-1288	-0-	568 2	4 9 Y	4			31

VAQUILLAS BORREGO		WELL #:		13	RRCID -> 203080	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	9170 - 9200	
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-			11
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 1		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706				
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-
WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650				
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-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263				
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	Y	-0-	-0-
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	299	1	4122	2	Y	-0-	-0-
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	427	1	5495	2	Y	-0-	-0-
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	Y	-0-	-0-
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	Y	-0-	-0-
*01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	533	1	8118	2	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				
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125															
WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	21	1	299	2	Y	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041															
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-

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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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 #: 20		RRCID -> 099017		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19 1	268 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 74		RRCID -> 148047		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860			
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-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076			
08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	200 1	2908 2	Y	-0-	-0-	
09	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	209 1	2871 2	Y	-0-	-0-	
10	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	211 1	2711 2	Y	-0-	-0-	
11	3270 X	3054	-0-	-216	-0-	206 1	2848 2	Y	-0-	-0-	
12	3224 X	2842	-0-	-382	-0-	181 1	2661 2	Y	-0-	-0-	
*01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	249 1	3787 2	Y	-0-	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982			
08	713 N	123	-0-	-590	-0-	8 1	115 2	Y	-0-	-0-	
09	360 N	80	-0-	-280	-0-	5 1	75 2	Y	-0-	-0-	
10	465 N	112	-0-	-353	-0-	8 1	104 2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
*01	3100 N	8206	-0-	5106	5106	506 1	7700 2	Y	-0-	-0-	

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	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 #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	Y	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	3100 N	8531	-0-	5431	5431	542 1	7989 2	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2331			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

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

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

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	458 2	103 9	Y	94	175 1	1 8	23
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	406 2	45 9	Y	41			64
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	431 2	37 9	Y	34			98
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	439 2	85 9	Y	77	158 1		17
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	438 2	41 9	Y	37			54
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	348 2	24 9	Y	22			76

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

08	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	148 1	10711 2	Y	750	732 1	1 8	180
						825 9						
09	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	149 1	10334 2	Y	738	735 1		183
						812 9						
10	11594 X	10332	-0-	-1262	-0-	118 1	9434 2	Y	709	726 1		166
						780 9						
11	11310 X	10168	-0-	-1142	-0-	145 1	9224 2	Y	726	745 1		147
						799 9						
12	11687 X	11095	-0-	-592	-0-	152 1	10110 2	Y	757	751 1		153
						833 9						
*01	11687 X	10765	-0-	-922	-0-	153 1	9770 2	Y	765	753 1	3 8	162
						842 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-			19
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			19
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			19
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			19

PORTLAND GAS UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 197472		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9634 - 9657	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	6			43
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			43
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	5	6 9		48
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	4	4 9		52
12		93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2	Y	-0-			52
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-			52

PORTLAND GAS UNIT -D-			WELL #: 2		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 9598 - 9632	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"			WELL #: 1		RRCID -> 141709		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9572 - 9594	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	36115 #	33827	-0-	-2288	-0-	33612	3	215	9	N	195	174	1	267
09	34950 #	30304	-0-	-4646	-0-	30030	3	274	9	N	249	364	1	152
10	36983 #	36264	-0-	-719	-0-	35966	3	298	9	N	271	172	1	251
11	35790 #	35152	-0-	-638	-0-	34851	3	301	9	N	274	358	1	167
12	38029 R	38029	-0-	-0-	-0-	37689	3	340	9	N	309	188	1	288
*01	41659 R	41659	-0-	-0-	-0-	41230	3	429	9	N	390	376	1	302

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

08	9300 #	5608	-0-	-3692	-0-	391	1	5217	3	Y	-0-			-0-
09	10449	10449	-0-	-0-	-0-	395	1	10054	3	Y	-0-			-0-
10	8635	9708	-0-	1073	-0-	472	1	9236	3	Y	-0-			-0-
11	18692	8984	-0-	-9708	-0-	429	1	8555	3	Y	-0-			-0-
12	8906	8906	-0-	-0-	-0-	441	1	8465	3	Y	-0-			-0-
*01	10257	10257	-0-	-0-	-0-	462	1	9795	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

08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	618	-0-	-192	-0-	29	1	589	3	Y	-0-			-0-
12	1178 N	621	-0-	-557	-0-	31	1	590	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	Y	-0-			-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

08	1767 N	1502	-0-	-265	-0-	105	1	1397	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3016	-0-	16	-0-	114	1	2902	3	Y	-0-			-0-
10	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	84	1	1640	3	Y	-0-			-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	3	Y	-0-			-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	3	Y	-0-			-0-
*01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	570 #	169	-0-	-401	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	589 #	221	-0-	-368	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	480 #	450	-0-	-30	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
*01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-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

08	14B DENY	110	-0-	110	1730	110	4			N	-0-					-0-
09	1845 N	115	-0-	-1730	-0-	115	4			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
 GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		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			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)			72947 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
SEELIGSON, A.A.			WELL #: 182	RRCID -> 132499	COMPL. DATE 10/12/1989	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4370	-	4402			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PREMONT, EAST (ZONE 18-A)			72947 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283									
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 269098	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3746	-	4735			
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	977 1	203 3	N	-0-		-0-	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1050 1	149 3	N	-0-		-0-	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1085 1	157 3	N	-0-		-0-	
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1050 1	153 3	N	-0-		-0-	
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1085 1	148 3	N	-0-		-0-	
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1085 1	129 3	N	-0-		-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86	

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 6817111
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

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

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

08	1953 N	769	-0-	-1184	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			172
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	N	1	1	8			172
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13					185
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					185
12	2325 N	1403	-0-	-922	-0-	1373	2	30	9	N	27					212
*01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					212

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

08	5766 X	3176	-0-	-2590	-0-	509	1	2637	2	Y	27	3	8			222
09	5580 X	4989	-0-	-591	-0-	694	1	4236	2	Y	54					276
10	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	546	1	3667	2	Y	164					440
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	603	1	3633	2	Y	-0-	183	1			257
12	5146 X	4587	-0-	-559	-0-	659	1	3867	2	Y	55	173	1			139
*01	5146 X	4621	-0-	-525	-0-	660	1	3924	2	Y	34					173

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	Y	1					29
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	54	1	328	2	Y	1					30
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	4					34
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	63	1	379	2	Y	3	14	1	3	8	20
12	403 N	150	-0-	-253	-0-	22	1	128	2	Y	-0-	11	1			9
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	83	1	489	2	Y	3					12

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					50
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3610	2	26	9	N	24					74
10	3689 X	3646	-0-	-43	-0-	3626	2	20	9	N	18					92
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					92
12	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3627	2	33	9	N	30	1	8			121
*01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					121

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1178 N	618	-0-	-560	-0-	596 2	22 9		N	20	3 8		63
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1839 2	6 9		N	5			68
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-			68
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2			N	-0-			68
12	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	1647 2			N	-0-			68
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-			68

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

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	940 2	11 9		Y	10	5 1		10
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	847 2	10 9		Y	9	13 1		6
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843 2	4 9		Y	4	8 1		2
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	825 2	6 9		Y	5	2 1		5
12	899 N	526	-0-	-373	-0-	522 2	4 9		Y	4	5 1		4
01	837 N	655	-0-	-182	-0-	651 2	4 9		Y	4	4 1		4

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 2			Y	-0-			-0-
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738 2			Y	-0-			-0-
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2			Y	-0-			-0-
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	788 2			Y	-0-			-0-
12	775 N	510	-0-	-265	-0-	510 2			Y	-0-			-0-
01	930 N	646	-0-	-284	-0-	646 2			Y	-0-			-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	360 1	4058 2		Y	19	9 1		19
						21 9							
09	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	360 1	3286 2		Y	16	24 1		11
						18 9							
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	360 1	3708 2		Y	25	22 1		14
						28 9							
11	4290 X	3754	-0-	-536	-0-	360 1	3365 2		Y	26	13 1		27
						29 9							
12	4433 X	2501	-0-	-1932	-0-	360 1	2119 2		Y	20	27 1		20
						22 9							
*01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	360 1	4526 2		Y	38	18 1		40
						42 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 #:		3	RRCID ->	155803	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 8761 - 8793
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-	
09	6750 X	77	-0-	-6673	-0-	77 2	Y	-0-		-0-	
10	3844 X	49	-0-	-3795	-0-	49 2	Y	-0-		-0-	
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		Y	-0-		-0-	
12	558 X	134	-0-	-424	-0-	134 2	Y	-0-		-0-	
*01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-		-0-	

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #:		6	RRCID ->	168192	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8950 - 8990
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014 - P&A 02/05/14											

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5532 - 5538
08	4049 R	4049	-0-	-0-	-0-	1573 1	2461 2	N	14		177
						15 9					
09	4440 #	4034	-0-	-406	-0-	1273 1	2750 2	N	10		187
						11 9					
10	4588 #	3941	-0-	-647	-0-	1443 1	2489 2	N	8		195
						9 9					
11	4440 #	4228	-0-	-212	-0-	1815 1	2391 2	N	20		215
						22 9					
12	4340 #	3904	-0-	-436	-0-	876 1	3015 2	N	12		227
						13 9					
*01	4154 #	3520	-0-	-634	-0-	835 1	2656 2	N	26		253
						29 9					

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
BONITA		WELL #:		1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5770 - 5779
08	3255 #	972	-0-	-2283	-0-	379 1	593 2	N	-0-		167
09	3150 #	1655	-0-	-1495	-0-	518 1	1120 2	N	15		182
						17 9					
10	1922 #	1278	-0-	-644	-0-	469 1	809 2	N	-0-		182
11	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	697 1	918 2	N	10		192
						11 9					
12	1705 #	589	-0-	-1116	-0-	132 1	454 2	N	3		195
						3 9					
01	1705 #	717	-0-	-988	-0-	170 1	539 2	N	7		202
						8 9					

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8756 - 8778
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	462 1	1743 2	N	-0-		175
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	287 1	1664 2	N	-0-		175
10	2201 N	2033	-0-	-168	-0-	443 1	1590 2	N	-0-		175
11	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	335 1	1608 2	N	-0-		175
12	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	424 1	1578 2	N	-0-		175
01	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	530 1	925 2	N	-0-		175

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0-	169 1	638 2	N	10			208
09	1082 N	1082	-0-	-0-	11 9	905 2	N	19			227
10	1934 N	1934	-0-	-0-	21 9	1510 2	N	3	175 1		55
11	780 N	736	-0-	-44	3 9	609 2	N	-0-			55
12	1116 N	798	-0-	-318	127 1	629 2	N	-0-			55
01	1922 N	697	-0-	-1225	169 1	443 2	N	-0-			55
					254 1						

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

08	168 N	168	-0-	-0-	35 1	133 2	N	-0-			48
09	270 N	192	-0-	-78	28 1	164 2	N	-0-			48
10	544 N	544	-0-	-0-	111 1	397 2	N	33			81
11	533 N	533	-0-	-0-	36 9	440 2	N	1			82
12	554 N	554	-0-	-0-	92 1	434 2	N	4			86
01	558 N	425	-0-	-133	1 9	266 2	N	5			91
					116 1						
					4 9						
					153 1						
					6 9						

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
		PLUGGED AND ABANDONED									

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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			187

OIL AND GAS DIVISION

PY (REKLAW)		73543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
PINNELL YTURRIA UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 276141		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10544 - 10651		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		106915 R	106915	-0-	-0-	-0-	2493 1	103657 2	N	695	899 1	259
							765 9					
09		102540 #	85259	-0-	-17281	-0-	2550 1	82029 2	N	618	364 1	513
							680 9					
10		DLQ G-10	86303	-0-	86303	86303	2635 1	82973 2	N	632	711 1	434
							695 9					
11		DLQ G-10	80875	-0-	80875	167178	2245 1	77971 2	N	599	731 1	302
							659 9					
12		DLQ G-10	79091	-0-	79091	246269	2159 1	76323 2	N	554	372 1	484
							609 9					
*01		76750	56790	-0-	-19960	226309	7656 1	48439 2	N	632	903 1	213
							695 9					

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RWJ OPERATING LLC		739805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
BRUNS		WELL #: 1		RRCID -> 257960		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3541 - 3544	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
BLASCHKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128136		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 3826 - 3829	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RACHAL (3700)		//CONT.//		74120 434	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		//CONT.//		871101								
RAMIREZ-GUZMAN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	055277	COMPL. DATE	07/28/1968	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUZMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122955	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	3656 - 3674
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15 9	N	14	14 1	-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-		-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIRENO (WILCOX)		//CONT.// 74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			14
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			14
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3469 2	10 9	N	9			23
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3272 2	2 9	N	2			25
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3176 2	47 9	N	43			68
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			68

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	693	-0-	-330	-0-	693 2		N	-0-			-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-			-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	535 1	1991 2	N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	242 1	608 2	N	-0-			-0-
12	837 N	372	-0-	-465	-0-	55 1	317 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594												
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184		
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	247	1	372	2	Y	-0-			35
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	235	1	383	2	Y	14			49
						15	9							
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-			49
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	221	1	445	2	Y	-0-			49
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	246	1	296	2	Y	-0-			49
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	235	2	Y	6			55
						7	9							

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620						
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	23	1	34	2	Y	-0-			28
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	19	1	31	2	Y	1			29
						1	9							
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-			29
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	Y	-0-			29
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	Y	-0-			29
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	1			30
						1	9							

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206						
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	137	1	206	2	Y	-0-			32
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	140	1	228	2	Y	8			40
						9	9							
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	125	1	205	2	Y	-0-			40
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	147	1	295	2	Y	-0-			40
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	121	1	146	2	Y	-0-			40
*01	341 N	197	-0-	-144	-0-	96	1	99	2	Y	2			42
						2	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484		
08	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	802	-0-	-218	-0-	802	2			N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	227	1	846	2	N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	341	1	854	2	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	161	1	923	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624						
08	3658 X	2234	-0-	-1424	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
09	3540 X	2207	-0-	-1333	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
10	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	623	1	2317	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2691	-0-	-789	-0-	767	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-			2199	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

08	1891	X	965	-0-	-926	-0-	50	1	915	2	N	-0-					6
09	1800	X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					6
10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-					6
11	930	N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-					6
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					6
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					6

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

08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-					-0-
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					-0-
*01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	72	1	112	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

08	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

08	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1782	1	3098	2	N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1820	1	2951	2	N	-0-					-0-
*01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1876	1	2858	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9062		- 9171			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 7125		- 7926			
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-			-0-
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-			-0-
11	570 X	228	-0-	-342	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-			-0-
12	651 X	267	-0-	-384	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
01	651 X	268	-0-	-383	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7136		- 7488			
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	3	N	-0-			-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	3	N	-0-			-0-
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1274	-0-	-676	-0-	-0-	56	1	1218	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2073	-0-	-314	-0-	-0-	91	1	1982	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2051	-0-	-491	-0-	-0-	89	1	1962	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114		- 7850			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	N	-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	-0-
10	992 X	904	-0-	-88	-0-	42	1	862	3	N	-0-
11	960 X	517	-0-	-443	-0-	23	1	494	3	N	-0-
12	992 X	813	-0-	-179	-0-	36	1	777	3	N	-0-
01	961 X	672	-0-	-289	-0-	29	1	643	3	N	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279		
08	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	N	8
09	1200 X	1087	-0-	-113	-0-	48	1	1039	3	N	8
10	1240 X	1195	-0-	-45	-0-	55	1	1140	3	N	8
11	1200 X	695	-0-	-505	-0-	30	1	665	3	N	8
12	1240 X	563	-0-	-677	-0-	25	1	538	3	N	8
01	1209 X	970	-0-	-239	-0-	42	1	928	3	N	8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963		
08	2263 X	1177	-0-	-1086	-0-	51	1	1126	3	N	-0-
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	3	N	-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	-0-
11	1140 X	971	-0-	-169	-0-	42	1	920	3	N	8
						9					
12	1302 X	1127	-0-	-175	-0-	50	1	1077	3	N	8
01	1302 X	1190	-0-	-112	-0-	52	1	1138	3	N	8

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997		
08	1271 X	707	-0-	-564	-0-	30	1	677	3	N	8
09	1170 X	709	-0-	-461	-0-	31	1	678	3	N	8
10	1085 X	657	-0-	-428	-0-	30	1	627	3	N	8
11	990 X	306	-0-	-684	-0-	13	1	293	3	N	8
12	868 X	534	-0-	-334	-0-	24	1	510	3	N	8
01	744 X	536	-0-	-208	-0-	23	1	513	3	N	8

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976		
08	1054 X	791	-0-	-263	-0-	34	1	757	3	N	13
09	960 X	848	-0-	-112	-0-	37	1	811	3	N	13
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	13
11	780 X	626	-0-	-154	-0-	27	1	599	3	N	13
12	868 X	726	-0-	-142	-0-	32	1	694	3	N	13
01	868 X	752	-0-	-116	-0-	33	1	719	3	N	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286		
08	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1652	3	N	18
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	73	1	1575	3	N	18
10	1674 X	1621	-0-	-53	-0-	75	1	1546	3	N	18
11	1680 X	944	-0-	-736	-0-	41	1	903	3	N	18
12	1736 X	1691	-0-	-45	-0-	75	1	1616	3	N	18
01	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	67	1	1478	3	N	18

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2367	3	N	-0-	7
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	112	1	2441	3	N	-0-	7
10	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	114	1	2360	3	N	-0-	7
11	2400 X	1842	-0-	-558	-0-	80	1	1762	3	N	-0-	7
12	2635 X	2573	-0-	-62	-0-	113	1	2460	3	N	-0-	7
01	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	106	1	2322	3	N	-0-	7

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-
11	480 N	308	-0-	-172	-0-	13	1	295	3	N	-0-	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	3	N	-0-	-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
08	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	83	1	1845	3	N	-0-	13
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	13
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	13
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	13
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	13
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
08	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	N	-0-	5
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-	5
10	1085 X	637	-0-	-448	-0-	29	1	608	3	N	-0-	5
11	1050 X	581	-0-	-469	-0-	25	1	556	3	N	-0-	5
12	1085 X	788	-0-	-297	-0-	35	1	753	3	N	-0-	5
01	1023 X	669	-0-	-354	-0-	29	1	640	3	N	-0-	5

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
08	2139 X	1513	-0-	-626	-0-	65	1	1448	3	N	-0-	10
09	1950 X	1471	-0-	-479	-0-	65	1	1406	3	N	-0-	10
10	1922 X	1461	-0-	-461	-0-	67	1	1394	3	N	-0-	10
11	1620 X	838	-0-	-782	-0-	37	1	801	3	N	-0-	10
12	1674 X	1024	-0-	-650	-0-	45	1	979	3	N	-0-	10
01	1519 X	1006	-0-	-513	-0-	44	1	962	3	N	-0-	10

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546			
08	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	52	1	1163	3	N	8	8
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-	8
10	1271 X	1258	-0-	-13	-0-	58	1	1200	3	N	-0-	8
11	1230 X	591	-0-	-639	-0-	26	1	565	3	N	-0-	8
12	1364 X	894	-0-	-470	-0-	39	1	855	3	N	-0-	8
01	1364 X	924	-0-	-440	-0-	40	1	884	3	N	-0-	8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	899 X	308	-0-	-591	-0-	13	1	295	3	N	-0-				13
09	660 X	227	-0-	-433	-0-	10	1	217	3	N	-0-				13
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-				13
11	300 X	276	-0-	-24	-0-	12	1	264	3	N	-0-				13
12	310 X	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	3	N	-0-				13
01	465 X	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-				13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426						
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-				8
09	480 X	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-				8
10	744 X	649	-0-	-95	-0-	30	1	619	3	N	-0-				8
11	720 X	175	-0-	-545	-0-	8	1	167	3	N	-0-				8
12	744 X	428	-0-	-316	-0-	19	1	409	3	N	-0-				8
01	713 X	547	-0-	-166	-0-	24	1	523	3	N	-0-				8

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145													
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738						
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590													
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956						
08	2790 #	2015	-0-	-775 B	-31277	513	1	1502	2	N	-0-				-0-
09	2700 #	2034	-0-	-666 B	-31943	551	1	1483	2	N	-0-				-0-
10	2790 #	1900	-0-	-890 B	-32833	551	1	1349	2	N	-0-				-0-
11	2610 #	1318	-0-	-1292 B	-34125	399	1	919	2	N	-0-				-0-
12	2108 #	2417	-0-	309 B	-33816	589	1	1828	2	N	-0-				-0-
01	2108 #	2258	-0-	150 B	-33666	570	1	1688	2	N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418						
08	248 #	257	-0-	9 B	-13272	42	1	215	2	N	-0-				-0-
09	240 #	245	-0-	5 B	-13267	35	1	210	2	N	-0-				-0-
10	248 #	218	-0-	-30 B	-13297	35	1	183	2	N	-0-				-0-
11	240 #	224	-0-	-16 B	-13313	33	1	191	2	N	-0-				-0-
12	248 #	266	-0-	18 B	-13295	36	1	230	2	N	-0-				-0-
01	248 #	245	-0-	-3 B	-13298	33	1	212	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	171	134	0	70
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	188	9	54	2	Y	145	120	0	95
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	160	9	71	2	Y	101	140	0	56
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	111	9	41	2	Y	183	159	0	80
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	201	9	23	2	Y	151	197	0	34
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	166	9	15	2	Y	145	128	0	51
							5	1							
							160	9							

YTURRIA L&C CO. NCT-2		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	992 X	400	-0-	-592	-0-	-0-	71	1	322	2	N	6	4	0	2
09	960 X	625	-0-	-335	-0-	-0-	7	9	549	2	N	2	3	0	1
10	992 X	957	-0-	-35	-0-	-0-	74	1	890	2	N	1	1	0	1
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	541	2	N	3	3	0	1
12	651 X	447	-0-	-204	-0-	-0-	66	1	324	2	N	1	2	0	-0-
01	961 X	526	-0-	-435	-0-	-0-	1	9	388	2	N	-0-			-0-
							138	1							

YTURRIA, H. ET AL		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 7350	- 7490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4717	- 4719		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7719	- 7727		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 7364	- 7376		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8584	- 8588		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 8110	- 8156		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
YTURRIA, H.										WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41	
PLUGGED AND ABANDONED										12/16/2010							
YTURRIA, FRANK D.										WELL #:		RRCID -> 195271		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
PLUGGED AND ABANDONED										01/11/2011							
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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
PLUGGED AND ABANDONED										12/01/1999							

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ELECTRAGAS, INC.		247628												
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972		TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

STATE OF TEXAS 390		WELL #: 3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456						
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-

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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996						
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-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 14)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.													
STATE TRACT 395													
WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		961 N	463	-0-	-498	-0-	408 1	55 9	Y	50	50 0		-0-
09		810 N	596	-0-	-214	-0-	241 1	344 3	Y	10	10 0		-0-
							11 9						
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	265 1	279 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	375	-0-	-75	-0-	181 1	194 3	Y	-0-			-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	168 1	610 3	Y	15	15 0		-0-
							17 9						
01		558 N	327	-0-	-231	-0-	22 1	294 3	Y	10	10 0		-0-
							11 9						

RED FISH BAY (ZONE 17 L)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.													
STATE TRACT 414													
WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.													
STATE TRACT 414													
WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30)													
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.													
STATE TRACT 423													
WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

08	3999	3979	-0-	-20	-0-	364	1	3612	3	Y	3	1 0	2 8	-0-
						3	9							
09	3870	3301	-0-	-569	-0-	307	1	2994	3	Y	-0-			-0-
10	4084	4084	-0-	-0-	-0-	362	1	3711	3	Y	10	7 0	3 8	-0-
						11	9							
11	3840 #	2374	-0-	-1466	-0-	260	1	2111	3	Y	3	2 0	1 8	-0-
						3	9							
12	3968 #	260	-0-	-3708	-0-	26	1	226	3	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
01	4092 #	2504	-0-	-1588	-0-	171	1	2309	3	Y	22	22 0		-0-
						24	9							

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

08	20057 #	17894	-0-	-2163	-0-	1627	1	16136	3	Y	119	119 0		-0-
						131	9							
09	17550 #	17236	-0-	-314	-0-	1589	1	15479	3	Y	153	153 0		-0-
						168	9							
10	17954 R	17954	-0-	-0-	-0-	1579	1	16196	3	Y	163	163 0		-0-
						179	9							
11	DLQ G-10	10254	-0-	10254	10254	1105	1	8970	3	Y	163	163 0		-0-
						179	9							
12	DLQ G-10	9936	-0-	9936	20190	1007	1	8867	3	Y	56	56 0		-0-
						62	9							
*01	16424	16424	-0-	-0-	20190	1122	1	15188	3	Y	104	104 0		-0-
						114	9							

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
STATE TRACT 350		WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	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								
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-

STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749								
08	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	199 1	1975 3	Y	240	238	0	2	8			-0-
						1 4	264 9									
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	218 1	2124 3	Y	257	257	0					-0-
						283 9										
10	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	183 1	1879 3	Y	243	242	0	1	8			-0-
						267 9										
11	2250 X	1424	-0-	-826	-0-	136 1	1101 3	Y	170	170	0					-0-
						187 9										
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	150 1	1320 3	Y	127	127	0					-0-
						140 9										
*01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	124 1	1679 3	Y	242	242	0					-0-
						266 9										

STATE TRACT 392		WELL #: 5		RRCID -> 226726		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792								
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-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	236 1	2347 3	Y	194	192 0	2 8	-0-
						1 4	213 9					
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	254 1	2469 3	Y	245	245 0		-0-
						270 9						
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	233 1	2389 3	Y	285	282 0	3 8	-0-
						314 9						
11	2550 X	1786	-0-	-764	-0-	172 1	1395 3	Y	199	199 0		-0-
						219 9						
12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	198 1	1740 3	Y	140	140 0		-0-
						154 9						
*01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	187 1	2534 3	Y	311	311 0		-0-
						342 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	5548	5548	-0-	-0-	-0-	498 1	4950 3	Y	91	91 0		-0-
						100 9						
09	5100	4436	-0-	-664	-0-	401 1	3904 3	Y	119	119 0		-0-
						131 9						
10	5472	5472	-0-	-0-	-0-	475 1	4863 3	Y	122	121 0	1 8	-0-
						134 9						
11	5100	2888	-0-	-2212	-0-	306 1	2484 3	Y	89	89 0		-0-
						98 9						
12	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	438 1	3851 3	Y	82	82 0		-0-
						90 9						
*01	9285 R	4906	-0-	-4379	-0-	328 1	4445 3	Y	121	121 0		-0-
						133 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

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-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

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-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON												
SANchez OIL & GAS CORPORATION 747012												
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-		-0-
09		3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-		-0-
10		4216 #	3862	-0-	-354	-0-	3862	2	N	-0-		-0-
11		4080 #	3182	-0-	-898	-0-	3182	2	N	-0-		-0-
*12		4751 R	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2	N	-0-		-0-
01		4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-			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												

08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	3	Y	-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	3	Y	-0-
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	167	1	1708	3	Y	-0-
11		750 N	504	-0-	-246	-0-	55	1	449	3	Y	-0-
12		1240 N	917	-0-	-323	-0-	93	1	822	3	Y	-0-
							2	9				
01		1860 N	635	-0-	-1225	-0-	44	1	591	3	Y	-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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												

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560												

08		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	Y	44
09		866 X	866	-0-	-0-	-0-	20	1	846	2	Y	44
10		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	2	Y	44
11		749 X	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	Y	44
12		698 X	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	44
01		992 N	717	-0-	-275	-0-	20	1	697	2	Y	44

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC COOPER FOUNDATION		75777 050 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	372 X	319	-0-	-53	-0-	20 1	296 2	N	3	2 1	11
						3 9					
09	360 X	310	-0-	-50	-0-	20 1	287 2	N	3	3 1	11
						3 9					
10	403 X	289	-0-	-114	-0-	19 1	266 2	N	4	3 1	12
						4 9					
11	390 X	311	-0-	-79	-0-	21 1	287 2	N	3	5 1	10
						3 9					
12	403 X	271	-0-	-132	-0-	17 1	251 2	N	3	2 1	11
						3 9					
01	310 X	271	-0-	-39	-0-	19 1	248 2	N	4	5 1	10
						4 9					

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6642 - 6811	
08	992 N	686	-0-	-306	-0-	680 2	6 9	N	5		72
09	930 N	598	-0-	-332	-0-	581 2	17 9	N	15		87
10	775 N	480	-0-	-295	-0-	478 2	2 9	N	2		89
11	660 N	455	-0-	-205	-0-	448 2	7 9	N	6		95
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	69 1	546 2	N	6	40 1	61
						7 9					
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	68 1	667 2	N	6		67
						7 9					

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6585 - 6800	
08	0 W	123	-0-	123	504	123 2		N	-0-		45
09	633 N	129	-0-	-504	-0-	129 2		N	-0-		45
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		45
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-		45
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		45
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		45

XTO ENERGY INC. BUCHHOLZ, WILLIAM R.		945936 WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6714 - 7742	
08	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1 1	1964 3	N	6		173
						7 9					
09	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	34 1	1832 3	N	25		198
						28 9					
10	1767 X	1726	-0-	-41	-0-	34 1	1641 3	N	46	189 1	55
						51 9					
11	1920 X	1613	-0-	-307	-0-	32 1	1573 3	N	7		62
						8 9					
12	1984 X	1824	-0-	-160	-0-	1810 3	14 9	N	13		75
01	1984 X	1717	-0-	-267	-0-	1693 3	24 9	N	22		97

KNOX, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5738 - 6198	
08	3348 X	2382	-0-	-966	-0-	1 1	2304 3	N	70	188 1	128
						77 9					
09	3240 X	2314	-0-	-926	-0-	41 1	2212 3	N	55		183
						61 9					
10	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	43 1	2096 3	N	60		243
						66 9					
11	2310 X	2050	-0-	-260	-0-	40 1	1942 3	N	62	195 1	108
						68 9				2 8	
12	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	2256 3	58 9	N	53		161
01	2387 X	2303	-0-	-84	-0-	2233 3	70 9	N	64		225

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE 942		2386 460054		WELL #: 5R RRCID -> 236382		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1813 2	23 9	Y		21	32 1			22	
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2331 2	29 9	Y		26				48	
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2593 2	41 9	Y		37	37 1			48	
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2209 2	36 9	Y		33				81	
12		2232 N	2017	-0-	-215	-0-	1984 2	33 9	Y		30	65 1			46	
01		2232 N	1912	-0-	-320	-0-	1854 2	58 9	Y		53	49 1			50	
RETAMIA (WILCOX 5360)		76047 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI-LEYENDECKER		460054		WELL #: 5 RRCID -> 231993		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL TRUST -B-		460054		WELL #: 3 RRCID -> 066274		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A								
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	357 2	N		-0-				-0-	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	14 1	525 2	N		-0-				-0-	
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	24 1	718 2	N		-0-				-0-	
11		360 N	315	-0-	-45	-0-	2 1	313 2	N		-0-				-0-	
12		558 N	330	-0-	-228	-0-	17 1	313 2	N		-0-				-0-	
01		744 N	513	-0-	-231	-0-	28 1	485 2	N		-0-				-0-	
REYES (2500)		76099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
AMERICAN SHORELINE, INC. TOM CREWS		019365		WELL #: 4SW RRCID -> 263516		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
RICABY		76300 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MOMENTUM PRODUCTION CORP. GREEN & MANNING GAS UNIT 2		574329		WELL #: 4 C RRCID -> 048419		COMPL. DATE 03/11/1969		TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A								
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
SEABURY, MARGARET MRS.		76047 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
		460054		WELL #: 6 RRCID -> 218827		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	

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

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:		21B	RRCID -> 209172	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 1709	PERF. 842 -	850							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 036421	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 1620	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 012867	COMPL. DATE 05/12/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT	-0-	
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		5		RRCID ->	041133	COMPL. DATE	01/28/1967	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2		WELL #:		13B		RRCID -> 049453		COMPL. DATE 10/27/1970		TOTAL DEPTH 1693		PERF. N/A			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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			
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT	-0-	

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

RICARDO, E. (5100)		76334 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLATO		WELL #:	1	RRCID ->	258057	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 5018 - 5022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13959 01/21/2015											

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6766 - 6776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		15965 #	11325	-0-	-4640	-0-	186 1	11078 3	N	55		185
							61 9					
09		14310 #	12836	-0-	-1474	-0-	265 1	12493 3	N	71	179 1	77
							78 9					
10		13888 #	13654	-0-	-234	-0-	277 1	13297 3	N	73		150
							80 9					
11		12780 #	12338	-0-	-442	-0-	264 1	11991 3	N	75	178 1	47
							83 9					
12		10758 R	10758	-0-	-0-	-0-	251 1	10433 3	N	67		114
							74 9					
*01		8910 R	8910	-0-	-0-	-0-	260 1	8594 3	N	51		165
							56 9					

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226												

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856												

10		1825	-0-	-0-	-1825	-0-			N	-0-		-0-
11		2190	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		-0-
12		2263	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
01		2263	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446												

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

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590												

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200)			76338 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
SEXAUER			WELL #: 2		RRCID -> 223347			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)			76375 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
RUIZ 127 "B"			WELL #: 2		RRCID -> 200750			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569	
08	1860 X	824	-0-	-1036	-0-	824	2			Y	-0-	-0-
09	1230 X	511	-0-	-719	-0-	511	2			Y	-0-	-0-
10	1271 X	442	-0-	-829	-0-	442	2			Y	-0-	-0-
11	810 N	309	-0-	-501	-0-	309	2			Y	-0-	-0-
12	527 N	187	-0-	-340	-0-	187	2			Y	-0-	-0-
01	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-	-0-

SUN			WELL #: 1		RRCID -> 203503			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	11
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	11
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-	11
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	11
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-	11
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	11

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	
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4	99
09	510 X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-	99
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	99
11	660 X	493	-0-	-167	-0-	492	2	1	9	N	1	100
12	682 X	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-	100
01	682 X	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-	100

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	
08	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	2172	2			Y	-0-	123
09	2670 X	1740	-0-	-930	-0-	1740	2			Y	-0-	123
10	2356 X	1799	-0-	-557	-0-	1793	2	6	9	Y	5	128
11	2280 X	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			Y	-0-	128
12	2170 X	2000	-0-	-170	-0-	1997	2	3	9	Y	3	131
01	2170 X	1895	-0-	-275	-0-	1893	2	2	9	Y	2	133

RUIZ 127 "D"			WELL #: 4		RRCID -> 256655			COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369	
08	2635 X	2331	-0-	-304	-0-	2331	2			Y	-0-	114
09	2670 X	1635	-0-	-1035	-0-	1635	2			Y	-0-	114
10	2759 X	1622	-0-	-1137	-0-	1622	2			Y	-0-	114
11	2670 X	1259	-0-	-1411	-0-	1259	2			Y	-0-	114
12	2325 X	1039	-0-	-1286	-0-	1039	2			Y	-0-	114
01	2325 X	1365	-0-	-960	-0-	1364	2	1	9	Y	1	115

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	4433 X	3534	-0-	-899	-0-	3533	2	1	9	Y	1			150
09	4290 X	3568	-0-	-722	-0-	3564	2	4	9	Y	4			154
10	3968 X	3627	-0-	-341	-0-	3616	2	11	9	Y	10			164
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	2	7	9	Y	6			170
12	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3717	2	8	9	Y	7			177
01	3689 X	2179	-0-	-1510	-0-	2173	2	6	9	Y	5			182

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

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

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

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

08	1953 X	1650	-0-	-303	-0-	1648	2	2	9	N	2			182
09	1740 X	1440	-0-	-300	-0-	1432	2	8	9	N	7	161	1	28
10	1798 X	1481	-0-	-317	-0-	1481	2			N	-0-			28
11	1680 X	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-			28
12	1643 X	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-			28
*01	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1602	2	43	9	N	39			67

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301

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

08	DLQ G-10	1464	-0-	1464	4449	1464	2			Y	-0-			3
09	800 N	1388	-0-	588	5037	1388	2			Y	-0-			3
10	3100 N	1487	-0-	-1613	3424	1487	2			Y	-0-			3
11	3000 N	1391	-0-	-1609	1815	1391	2			Y	-0-			3
*12	3100 N	5691	-0-	2591	4406	5691	2			Y	-0-			3
*01	3100 N	5205	-0-	2105	6511	5205	2			Y	-0-			3

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	243899	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5160 - 5178				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	325	-0-	325	989		325	2			Y	-0-			-0-
09	800 N	599	-0-	-201	788		599	2			Y	-0-			-0-
10	1826 N	1038	-0-	-788	-0-		1038	2			Y	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2			Y	-0-			-0-
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	2			Y	-0-			-0-
01	1023 N	910	-0-	-113	-0-		910	2			Y	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	248415	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
08	DLQ G-10	3556	-0-	3556	11015		3545	2	11	9	Y	10			74
09	14351 X	3336	-0-	-11015	-0-		3325	2	11	9	Y	10			84
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		3586	2	9	9	Y	8			92
11	3690 X	3328	-0-	-362	-0-		3319	2	9	9	Y	8			100
12	3782 X	3341	-0-	-441	-0-		3327	2	14	9	Y	13			113
01	3596 X	3139	-0-	-457	-0-		3120	2	19	9	Y	17			130

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	252024	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5164 - 5176				
08	DLQ G-10	588	-0-	588	1940		588	2			Y	-0-			-0-
09	800 N	444	-0-	-356	1584		444	2			Y	-0-			-0-
10	2116 N	532	-0-	-1584	-0-		532	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	472	-0-	-98	-0-		472	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-		457	2			Y	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-		504	2			Y	-0-			-0-

BRIDWELL OIL CO.		092480		WELL #:		1	RRCID ->	143679	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4841 - 4858		
REED & HANKAMER "A"															
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2			N	-0-			-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	2			N	-0-			-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-		1043	2			N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1069	2	32	9	N	29	8		-0-
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-		1066	2			N	-0-			-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		WELL #:		A 12	RRCID ->	012898	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4250 - 4256		
ESTELL, MARY KING															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	Y	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	992 N	827	-0-	-165	-0-	65	1	762	2	N	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-
10	930 N	525	-0-	-405	-0-	48	1	477	2	N	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	N	-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	N	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WALKER, IDA		WELL #: 20		RRCID -> 079106		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015											

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: B 16		RRCID -> 131339		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5491 - 5500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5048 - 5056			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3920 - 3940			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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			
08	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	2	N	-0-		-0-
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	N	-0-		-0-
10	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	1677	2	N	-0-		-0-
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	157	1	1391	2	N	-0-		-0-
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	N	-0-		-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 5014 - 5098			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 5082 - 5109			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4791 - 4856			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966								
08	1178 N	727	-0-	-451	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	830	-0-	-255	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	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								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	99 1	1164 2	N	N	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	90 1	943 2	N	N	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	102 1	1007 2	N	N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	115 1	1020 2	N	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	122 1	1036 2	N	N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485					
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	42 1	384 2	N	N	-0-			84
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	53 1	443 2	N	N	-0-			84
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	72 1	565 2	N	N	-0-			84
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53 1	433 2	N	N	-0-			84
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	58 1	414 2	N	N	-0-			84
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654					
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	90 1	817 2	N	N	-0-			-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55 1	463 2	N	N	-0-			-0-
10	961 N	681	-0-	-280	-0-	77 1	604 2	N	N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	82 1	670 2	N	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	77 1	550 2	N	N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237					
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	11 1	96 2	N	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316					
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	30 1	351 2	N	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31 1	321 2	N	N	-0-			-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	25 1	250 2	N	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29 1	258 2	N	N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	33 1	278 2	N	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222					
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	59 1	536 2	N	N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	88 1	741 2	N	N	-0-			-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	76 1	596 2	N	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	46 1	381 2	N	N	-0-			-0-
12	868 N	358	-0-	-510	-0-	44 1	314 2	N	N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	109 1	988 2	N	-0-	-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	104 1	877 2	N	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	84 1	654 2	N	-0-	-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	119 1	973 2	N	-0-	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	130 1	928 2	N	-0-	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.//		76410 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		B 2	RRCID ->	270497	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5540 - 5544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	3100 N	3960	-0-	860	1527	3960 2			N	-0-		-0-
09	3000 N	4396	-0-	1396	2923	4396 2			N	-0-		-0-
10	7255 X	4332	-0-	-2923	-0-	4332 2			N	-0-		-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2			N	-0-		-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2			N	-0-		-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)				76410 140	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 29	RRCID ->	098028	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5693 - 5695
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4389	1430 2			Y	-0-		-0-
09	800 N	1368	-0-	568	4957	1368 2			Y	-0-		-0-
10	3100 N	1459	-0-	-1641	3316	1459 2			Y	-0-		-0-
11	3000 N	1391	-0-	-1609	1707	1391 2			Y	-0-		-0-
*12	2972 N	1265	-0-	-1707	-0-	1265 2			Y	-0-		-0-
01	1457 N	1067	-0-	-390	-0-	1067 2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (5400 A UPPER)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
WALKER "A"

76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
684588
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	93	2	19	9	Y	17				23
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	116	2	24	9	Y	22	28	1		17
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	156	2	36	9	Y	33	30	1		20
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	Y	19	27	1		12
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	123	2	28	9	Y	25	29	1		8
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	110	2	36	9	Y	33	29	1		12

RIGGAN (F-20)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
THOMAS UNIT

76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
216748
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	142	1	2155	3	Y	44	92	1		74
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	122	1	1814	3	Y	49				123
10	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	120	1	1696	3	Y	43	97	1		69
11	2280 N	1792	-0-	-488	-0-	130	1	1610	3	Y	47				116
12	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	144	1	1657	3	Y	56	88	1		84
01	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	134	1	1242	3	Y	46				130

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2635 X	1901	-0-	-734	-0-	115	1	1747	3	Y	35	74	1		27
09	2550 X	1567	-0-	-983	-0-	96	1	1428	3	Y	39				66
10	2046 X	1370	-0-	-676	-0-	89	1	1247	3	Y	31	71	1		26
11	1830 N	1461	-0-	-369	-0-	106	1	1312	3	Y	39				65
12	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	119	1	1376	3	Y	46	73	1		38
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	126	1	1168	3	Y	45				83

RINCON
NADCF RECOVERY GROUP, INC.
DAVENPORT

76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
598932
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC.
SLICK, T.B. ESTATE

630591 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
598932
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

08	09	10	11	12	01	99 N	104 N	112 N	103 N	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-	-0-								
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-	-0-								
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-	-0-								
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-	-0-								
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-	-0-								
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-								

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

08	09	10	11	12	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-								

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

08	09	10	11	0	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08	4030 #	3403	-0-	-627 B	-8658	458 1	2938 3	Y	6	7 0		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5082		CANCELLED UNDERAGE ->		-3576							
09	3900 #	4451	-0-	551 B	-4531	560 1	3884 3	Y	6	6 0		-0-	
10	4340 #	4754	-0-	414 B	-4117	610 1	4138 3	Y	5	5 0		-0-	
11	3510 #	2928	-0-	-582 B	-4699	445 1	2480 3	Y	3	3 0		-0-	
12	4588 #	4743	-0-	155 B	-4544	670 1	4066 3	Y	6	6 0		-0-	
01	4743 #	NO RPT	-0-	-4743 B	-9287			Y	NO RPT			-0-	
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH		4239		PERF. N/A	
08	899 #	935	-0-	36 B	-3246	125 1	804 3	Y	5	5 0		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1222		CANCELLED UNDERAGE ->		-2024							
09	870 #	971	-0-	101 B	-1121	122 1	845 3	Y	4	4 0		-0-	
10	899 #	912	-0-	13 B	-1108	117 1	795 3	Y	-0-			-0-	
11	900 #	557	-0-	-343 B	-1451	85 1	472 3	Y	-0-			-0-	
12	992 #	524	-0-	-468 B	-1919	74 1	450 3	Y	-0-			-0-	
01	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-2911			Y	NO RPT			-0-	
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #: 150 U		RRCID -> 074078		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH		3931		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 1	68 3	Y	-0-			-0-	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-			-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	8 1	50 3	Y	-0-			-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 3	Y	-0-			-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527		76721 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SEMME TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529							
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	141	141	0		13
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	190	187	0		16
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	97	104	0		9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	79	79	0		9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	56	0		6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

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							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	1643 X	883	-0-	-760	-0-	107	1	686	3	Y	82	83	0	5
09	1590 X	306	-0-	-1284	-0-	90	9	267	3	Y	-0-	5	0	-0-
10	1519 N	572	-0-	-947	-0-	39	1	498	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	391	-0-	-449	-0-	74	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	56	1			Y	NO RPT			-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5560	-		5590				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6771	-		6980				
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	72	1	465	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	65	1	450	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	79	1	439	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	74	1	447	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6754	-		6898				
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	408	1	2622	3	Y	-0-			-0-
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	361	1	2502	3	Y	-0-			-0-
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	377	1	2556	3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2362	-0-	-578	-0-	360	1	2002	3	Y	-0-			-0-
12	3038 X	1928	-0-	-1110	-0-	273	1	1655	3	Y	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7112	-		7456				
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	Y	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	111	1	620	3	Y	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	87	1	526	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7042	-		7116				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	28	1	177	3	Y	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	22	1	124	3	Y	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	20	1	118	3	Y	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327			
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	181	1	1161	3	Y	-0-
09	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	161	1	1115	3	Y	-0-
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	167	1	1131	3	Y	-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	190	1	1060	3	Y	-0-
12	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304			
08	3596 X	1705	-0-	-1891	-0-	230	1	1475	3	Y	-0-
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	3	Y	-0-
10	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	453	1	3073	3	Y	-0-
11	2700 X	1630	-0-	-1070	-0-	248	1	1382	3	Y	-0-
12	5487 X	1589	-0-	-3898	-0-	225	1	1364	3	Y	-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	19	18	0	1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238					
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	42	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	38	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	16	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337					
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	4	1	24	3	Y	62	62	0	7
						68	9							
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	169	162	0	14
						186	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	61	1	395	3	Y	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	2	2 0
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	3	Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894			
08	173 N	49	-0-	-124	-0-	1	1	8	3	Y	36	34 0
						40	9					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 0
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	30	28 0
						33	9					2
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	10	11 0
						11	9					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	524	3	Y	1	1 0
						1	9					1
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	96	1	670	3	Y	3	3 0
						3	9					1
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	61	1	415	3	Y	-0-	1 0
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	140	1	852	3	Y	2	2 0
						2	9					-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
08	3844 X	97	-0-	-3747	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	453	1	3147	3	Y	-0-					-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	510	1	3459	3	Y	21	19	0			2
						23	9									
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	609	1	3388	3	Y	45	43	0			4
						50	9									
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	569	1	3449	3	Y	74	72	0			6
						81	9									
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
09	1890 X	932	-0-	-958	-0-	117	1	815	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	1953 X	872	-0-	-1081	-0-	111	1	755	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	1890 X	433	-0-	-1457	-0-	66	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	1705 X	357	-0-	-1348	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	78	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	201	-0-	-295	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	225	-0-	-345	-0-	34	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	1768	-0-	1768	1768	238	1	1526	3	Y	4	4	0			-0-
09	T. A.	1742	-0-	1742	3510	218	1	1512	3	Y	11	11	0			-0-
10	T. A.	1900	-0-	1900	5410	244	1	1652	3	Y	4	4	0			-0-
11	T. A.	1575	-0-	1575	6985	240	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	8261 X	1276	-0-	-6985	-0-	181	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849							
08	2697 N	1816	-0-	-881	-0-	201	1	1289	3	Y	296	289	0			18
09	2700 N	1636	-0-	-1064	-0-	326	9	1169	3	Y	272	272	0			18
10	1984 N	1673	-0-	-311	-0-	168	1	1213	3	Y	255	259	0			14
11	1770 N	301	-0-	-1469	-0-	299	9	56	3	Y	213	211	0			16
12	1705 N	638	-0-	-1067	-0-	179	1	242	3	Y	324	320	0			20
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	281	9			Y	NO RPT					20
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	11	1			Y	NO RPT					20
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	234	9			Y	NO RPT					20
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	40	1			Y	NO RPT					20
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	356	9			Y	NO RPT					20
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154							
08	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	299	1	1924	3	Y	33	33	0			2
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	36	9	1980	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	285	1	2440	3	Y	-0-					-0-
11	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	360	1	1927	3	Y	-0-					-0-
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	346	1	2195	3	Y	-0-					-0-
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	362	1			Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1870				N	-0-					-0-
12		1870 X	-0-	-0-	-1870	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X NO RPT	-0-	-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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
08	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	154	1	987	3	Y	-0-				-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	200	1	1388	3	Y	-0-				-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	3	Y	-0-				-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	3	Y	-0-				-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	236	1	1431	3	Y	-0-				-0-
01	1457	N NO RPT	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	436	-0-	436	436	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	531	-0-	531	967	68	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	579	-0-	579	1546	88	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	2153 X	607	-0-	-1546	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408							
08	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	379	1	2432	3	Y	23	22	0			3
						25	9									
09	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	294	1	2037	3	Y	16	16	0			3
						18	9									
10	3069 X	2190	-0-	-879	-0-	276	1	1868	3	Y	42	40	0			5
						46	9									
11	2910 X	1973	-0-	-937	-0-	298	1	1661	3	Y	13	14	0			4
						14	9									
12	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	269	1	1629	3	Y	23	23	0			4
						25	9									
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314							
08	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	990	1	6360	3	Y	144	142	0			9
						158	9									
09	6900 X	6844	-0-	-56	-0-	840	1	5825	3	Y	163	161	0			11
						179	9									
10	7223 X	6612	-0-	-611	-0-	828	1	5618	3	Y	151	154	0			8
						166	9									
11	7260 X	5004	-0-	-2256	-0-	736	1	4096	3	Y	156	153	0			11
						172	9									
12	7502 X	4063	-0-	-3439	-0-	567	1	3440	3	Y	51	59	0			3
						56	9									
01	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					3

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534							
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196		
08	3576 X	3179	-0-	-397	-0-	428 1	2751 3	Y	-0-	-0-
09	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	306 1	2122 3	Y	-0-	-0-
10	3503 X	2488	-0-	-1015	-0-	320 1	2168 3	Y	-0-	-0-
11	3390 X	2018	-0-	-1372	-0-	307 1	1711 3	Y	-0-	-0-
12	3503 X	1066	-0-	-2437	-0-	151 1	915 3	Y	-0-	-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800		
08	6076 X	5691	-0-	-385	-0-	763 1	4899 3	Y	26	25 0
						29 9				
09	5730 X	4614	-0-	-1116	-0-	581 1	4033 3	Y	-0-	1 0
10	5921 X	5201	-0-	-720	-0-	668 1	4533 3	Y	-0-	-0-
11	5730 X	4843	-0-	-887	-0-	737 1	4106 3	Y	-0-	-0-
12	5766 X	4926	-0-	-840	-0-	696 1	4220 3	Y	9	8 0
						10 9				
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT	1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892		
08	8339 X	6483	-0-	-1856	-0-	873 1	5610 3	Y	-0-	-0-
09	7650 X	6587	-0-	-1063	-0-	830 1	5757 3	Y	-0-	-0-
10	7905 X	6283	-0-	-1622	-0-	808 1	5475 3	Y	-0-	-0-
11	7410 X	5860	-0-	-1550	-0-	892 1	4968 3	Y	-0-	-0-
12	6820 X	5248	-0-	-1572	-0-	743 1	4505 3	Y	-0-	-0-
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528		
08	4247 X	3516	-0-	-731	-0-	469 1	3010 3	Y	34	33 0
						37 9				
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	550 1	3815 3	Y	36	36 0
						40 9				
10	4247 X	3788	-0-	-459	-0-	482 1	3267 3	Y	35	35 0
						39 9				
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	553 1	3080 3	Y	10	12 0
						11 9				
12	4495 X	3787	-0-	-708	-0-	531 1	3222 3	Y	31	31 0
						34 9				
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	3	Y	1	1 0	-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	149	1	1035	3	Y	2	2 0	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	96	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	354	-0-	-886	-0-	50	1	301	3	Y	3	3 0	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984				
08	1364 X	1011	-0-	-353	-0-	136	1	875	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1710 X	897	-0-	-813	-0-	113	1	784	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1767 X	1608	-0-	-159	-0-	207	1	1401	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1710 X	752	-0-	-958	-0-	114	1	638	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 X	341	-0-	-868	-0-	48	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988				
08	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	292	1	1879	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	251	1	1744	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	256	1	1733	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1836	-0-	-264	-0-	280	1	1556	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	261	1	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782				
08	3224 X	1702	-0-	-1522	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	1427	-0-	-1693	-0-	180	1	1247	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3007 X	1368	-0-	-1639	-0-	176	1	1192	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	1240	-0-	-1340	-0-	189	1	1051	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1984 X	1196	-0-	-788	-0-	169	1	1027	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038				
08	12028 X	10147	-0-	-1881	-0-	1362	1	8753	3	N	29	29 0	1
09	11640 X	8989	-0-	-2651	-0-	1128	1	7838	3	N	21	21 0	1
10	12028 X	8660	-0-	-3368	-0-	1109	1	7521	3	N	27	27 0	1
11	11160 X	7838	-0-	-3322	-0-	1192	1	6639	3	N	6	7 0	-0-
12	10633 X	6763	-0-	-3870	-0-	951	1	5770	3	N	38	36 0	2
01	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT		2

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	80 1	516 3	N	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	93 1	643 3	N	-0-	-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	72 1	491 3	N	-0-	-0-
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	68 1	381 3	N	-0-	-0-
12	775 N	441	-0-	-334	-0-	62 1	379 3	N	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126		
08	6169 X	4811	-0-	-1358	-0-	643 1	4128 3	Y	36	36 0 2
09	5370 X	4360	-0-	-1010	-0-	547 1	3794 3	Y	17	18 0 1
10	5549 X	4046	-0-	-1503	-0-	516 1	3501 3	Y	26	25 0 2
11	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-	594 1	3309 3	Y	27	26 0 3
12	5177 X	3444	-0-	-1733	-0-	483 1	2929 3	Y	29	30 0 2
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT	2

MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329		RRCID -> 012916		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
LA BRISA LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1 U								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394		
URSHEL, C. F.		WELL #: 1								
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-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005		
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-

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

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
08	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-	38	0			7
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					7
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					7
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 5353		RRCID -> 138162		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2201 N	1557	-0-	-644	-0-	1557 2			N	-0-	28
09	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	1749 2			N	-0-	28
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2			N	-0-	28
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-	28
*12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2			N	-0-	28
*01	3100 N	3135	-0-	35	35	3112 2	23 9		N	21 20 0	29

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6104 - 6248	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6173 - 6187	
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6322 - 6474	
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-	-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2			N	-0-	-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6640 - 6708	
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4270 2	28 9		N	25			73
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3347 2	30 9		N	27			100
10	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2499 2	9 9		N	8			108
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2602 2	13 9		N	12			120
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2915 2	28 9		N	25	105 0		40
*01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2477 2	24 9		N	22	37 0		25

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6570 - 6690	
08	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	23336 2	177 9		N	161	231 0		63
09	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	21057 2	201 9		N	183	193 0		53
10	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	23588 2	202 9		N	184	190 0		47
11	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	18953 2	260 9		N	236			283
12	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18888 2	28 9		N	25	190 0	90 1	28
*01	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17325 2	200 9		N	182	153 0		57

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6275	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
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-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
08	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	11431	2	59	9	N	54	194	0			123
09	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11118	2	65	9	N	59					182
10	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	9997	2	51	9	N	46	196	0			32
11	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9560	2	79	9	N	72					104
12	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9493	2	54	9	N	49	142	0			11
*01	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9841	2	133	9	N	121					132

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	61	0	2
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3			5
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			5
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			5
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1			6
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			6

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5986 - 6078				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6252 - 6264				
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	53	0	10
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			10
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			10
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-			10
12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-			10
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			10

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6900 - 7034				
08	2976 X	2763	-0-	-213	-0-	2763	2			N	-0-	26	0	1
09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	1866	2	1	9	N	1			2
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			2
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			2
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			2
*01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			2

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6456 - 6524				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	T. A.	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			12
11	T. A.	33	-0-	33	94	33	2			N	-0-			12
*12	T. A.	2	-0-	2	96	2	2			N	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6077 - 6748				
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			70
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			70
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			70
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			70
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			70
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			70

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6494 - 6508				
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			28
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-			28
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-			28
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			28
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			28
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			28

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	52 0	47
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	358 2	N	21		68
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	422 2	N	25		93
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	463 2	N	20		113
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	313 2	N	24		137
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	245 2	N	15		152

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		6
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		6
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-		6
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		6
12	465 N	69	-0-	-396	-0-	69 2	N	-0-		6
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		6

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		75
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		75
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2	N	-0-		75
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		75
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		75
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		75

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030		
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		56
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2	Y	-0-		56
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2	Y	-0-		56
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		56
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		56
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		56

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180		
08	8814 X	4851	-0-	-3963	-0-	4842 2	9 9 N	8		88
09	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4838 2	19 9 N	17		105
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4804 2	6 9 N	5		110
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4137 2	13 9 N	12		122
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4537 2	31 9 N	28		150
*01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4957 2	2 9 N	2		152

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ORIVE, A.				WELL #: 4		RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643						
08	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	225	1	1609	2	Y	28	28	1			1
						31	9									
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	164	1	1446	2	Y	33	32	1			2
						36	9									
10	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	183	1	1576	2	Y	28	28	1			2
						31	9									
11	1800 N	31	-0-	-1769	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					2
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					2
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A.				WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594						
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-

DE GARCIA, B.G.				WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A.				WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R.				WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350						
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-

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 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097								
08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	114	1	813	2	Y	257	258	1			8
						283	9									
09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	78	1	687	2	Y	276	270	1			14
						304	9									
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	88	1	755	2	Y	238	237	1			15
						262	9									
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	67	1	745	2	Y	280	284	1			11
						308	9									
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	922	2	Y	407	410	1			8
						448	9									
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	945	2	Y	412	398	1			22
						453	9									

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809								
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
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-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	692	2	Y	-0-	1
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	68	1	602	2	Y	-0-	1
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	69	1	595	2	Y	-0-	1
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	2	Y	-0-	1
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	67	1	707	2	Y	-0-	1
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	Y	-0-	1

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112				
08	868 N	706	-0-	-162	-0-	87	1	619	2	Y	-0-	8
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	2	Y	-0-	8
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	-0-	8
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	Y	-0-	8
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	64	1	683	2	Y	8	8 1 8
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	Y	8	8 1 8
						9	9					

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392				
08	1395 N	1070	-0-	-325	-0-	131	1	939	2	Y	-0-	5
09	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	105	1	921	2	Y	-0-	5
10	1240 N	988	-0-	-252	-0-	103	1	885	2	Y	-0-	5
11	1050 N	848	-0-	-202	-0-	70	1	778	2	Y	-0-	5
12	3100 N	4360	-0-	1260	1260	375	1	3984	2	Y	1	1 1 5
*01	3100 N	3330	-0-	230	1490	256	1	3070	2	Y	4	4 1 5
						4	9					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708				
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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 N	518	-0-	-133	-0-			63	1	455	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	633	-0-	-57	-0-			64	1	569	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	562	-0-	-120	-0-			58	1	504	2	Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-			45	1	499	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	534	-0-	-117	-0-			46	1	488	2	Y	-0-			-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			87	1	1039	2	Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258								
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-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786								
08	1209 N	201	-0-	-1008	-0-			13	1	92	2	Y	87	87	1	23
								96	9							
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-			163	1	1441	2	Y	720	704	1	39
								792	9							
10	1178 N	972	-0-	-206	-0-			25	1	211	2	Y	669	666	1	42
								736	9							
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-			3	1	37	2	Y	212	216	1	38
								233	9							
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-							Y	-0-			38
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-							Y	-0-			38

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588								
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B.G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7597			PERF. 5773 - 7200					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7690			PERF. 6818 - 7326					
08	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	-0-	349	1	2501	2	Y	-0-					5
09	3180 X	2928	-0-	-252	-0-	-0-	298	1	2630	2	Y	-0-					5
10	3286 X	2376	-0-	-910	-0-	-0-	247	1	2129	2	Y	-0-					5
11	3090 X	2192	-0-	-898	-0-	-0-	180	1	2012	2	Y	-0-					5
12	3038 X	2265	-0-	-773	-0-	-0-	195	1	2070	2	Y	-0-					5
01	3038 X	2338	-0-	-700	-0-	-0-	180	1	2158	2	Y	-0-					5
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6032 - 7493					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6137 - 7240					
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7783			PERF. 6846 - 7566					
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	Y	-0-					1
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1434	2	Y	-0-					1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1515	2	Y	-0-					1
11	1590 N	1562	-0-	-28	-0-	-0-	128	1	1434	2	Y	-0-					1
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1511	2	Y	-0-					1
01	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	-0-	125	1	1496	2	Y	-0-					1
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 8188			PERF. 5682 - 5689					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7712			PERF. 6031 - 7650					
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	31	1	223	2	Y	-0-					3
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					3
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					3
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					3
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					3
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	85 1	607 2	Y	-0-		3	
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	163 1	1440 2	Y	-0-		3	
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	52 1	451 2	Y	-0-		3	
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	71 1	793 2	Y	-0-		3	
*12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	165 1	1756 2	Y	-0-		3	
*01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62 1	741 2	Y	-0-		3	

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742			
08	217 N	114	-0-	-103	-0-	14 1	100 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	14 1	128 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	14 1	126 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	13 1	141 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	7 1	90 2	Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548			
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-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970			
08	3193 X	1461	-0-	-1732	-0-	179 1	1282 2	Y	-0-		-0-
09	3090 X	233	-0-	-2857	-0-	24 1	209 2	Y	-0-		-0-
10	3193 X	13	-0-	-3180	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-		-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519			
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 7306 - 7364		
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-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6746 - 7580		
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	2	Y	-0-	1
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	1
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	1
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
*01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-	1

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691		PERF. 7230 - 8990		
08	1395 N	259	-0-	-1136	-0-	28	1	198	2	Y	30	30
						33	9					
09	750 N	365	-0-	-385	-0-	34	1	295	2	Y	33	32
						36	9					
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1723	2	Y	28	28
						31	9					
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	168	1	1882	2	Y	2	2
						2	9					
*12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	233	1	2475	2	Y	2	2
						2	9					
*01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2597	2	Y	2	2
						2	9					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 6090 - 6098		
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-

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 6463 - 6496		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5400 - 5408		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170							
08	930 X	671	-0-	-259	-0-	78	1	561	2	Y	29	29	1		1
						32	9								
09	900 X	491	-0-	-409	-0-	46	1	410	2	Y	32	32	1		1
						35	9								
10	899 N	317	-0-	-582	-0-	33	1	284	2	Y	-0-				1
11	660 N	99	-0-	-561	-0-	8	1	91	2	Y	-0-				1
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				1

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735							
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	116	1	832	2	Y	-0-				3
09	930 N	880	-0-	-50	-0-	90	1	790	2	Y	-0-				3
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	92	1	799	2	Y	-0-				3
11	930 N	744	-0-	-186	-0-	61	1	683	2	Y	-0-				3
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	89	1	949	2	Y	-0-				3
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	-0-				3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420							
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-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484							
08	1302 N	714	-0-	-588	-0-	87	1	627	2	Y	-0-				14
09	1260 N	646	-0-	-614	-0-	66	1	580	2	Y	-0-				14
10	961 N	557	-0-	-404	-0-	58	1	499	2	Y	-0-				14
11	690 N	442	-0-	-248	-0-	36	1	406	2	Y	-0-				14
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	36	1	381	2	Y	-0-				14
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	2	Y	-0-				14

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G.GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4558 X	4558	-0-	-0-	554	1	3968	2	Y	33	33	1			1
09		3360 X	895	-0-	-2465	36	9	768	2	Y	36	35	1			2
10		3472 X	-0-	-0-	-3472	87	1			Y	-0-					2
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	40	9			Y	-0-					2
12		3472 X	-0-	-0-	-3472					Y	-0-					2
01		3472 X	-0-	-0-	-3472					Y	-0-					2

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7945			PERF. 5642 - 5648				
08		2356 N	2334	-0-	-22	282	1	2020	2	Y	29	30	1			17
09		2280 N	2164	-0-	-116	32	9	1911	2	Y	33	32	1			18
10		2429 N	2429	-0-	-0-	217	1	2149	2	Y	28	28	1			18
11		2377 N	2377	-0-	-0-	249	1	2158	2	Y	24	28	1			14
*12		2398 N	2398	-0-	-0-	31	9	2151	2	Y	41	41	1			14
*01		2358 N	2358	-0-	-0-	193	1	2167	2	Y	9	8	1			15

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9419			PERF. 5612 - 5620				
08		891 N	891	-0-	-0-	109	1	782	2	Y	-0-					5
09		754 N	754	-0-	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					5
10		775 N	541	-0-	-234	56	1	485	2	Y	-0-					5
11		810 N	603	-0-	-207	49	1	554	2	Y	-0-					5
12		775 N	433	-0-	-342	37	1	396	2	Y	-0-					5
*01		1125 N	1125	-0-	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7390 - 7476				
08		12803 X	8739	-0-	-4064	1059	1	7580	2	Y	91	91	1			3
09		12390 X	7057	-0-	-5333	100	9	6242	2	Y	97	95	1			5
10		12803 X	7134	-0-	-5669	708	1	6315	2	Y	80	80	1			5
11		11430 X	6809	-0-	-4621	107	9	6170	2	Y	79	80	1			4
12		9951 X	7134	-0-	-2817	731	1	6389	2	Y	131	132	1			3
01		8742 X	6855	-0-	-1887	88	9	6202	2	Y	124	120	1			7

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10382			PERF. 8838 - 8850				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		57 X	57	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10		837 N	270	-0-	-567	27	1	237	2	Y	5	5	1			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	6	9	341	2	Y	13	13	1			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	31	1	45	2	Y	16	16	1			-0-
01		279 N	92	-0-	-187	14	9	71	2	Y	14	14	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 X	1975	-0-	-629	-0-	238 1	1704 2	Y	30 30 1	1
09	2520 X	1756	-0-	-764	-0-	33 9	1546 2	Y	32 32 1	1
10	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	175 1	1774 2	Y	22 22 1	1
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	35 9	2100 2	Y	26 27 1	-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	205 1	2275 2	Y	33 33 1	-0-
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	24 9	2172 2	Y	33 32 1	1
						188 1				
						29 9				
						214 1				
						36 9				
						181 1				
						36 9				

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878		
08	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	419 1	2996 2	Y	-0-	-0-
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	396 1	3491 2	Y	-0-	-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	395 1	3409 2	Y	6 6 1	-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	7 9	3299 2	Y	6 6 1	-0-
12	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	295 1	3028 2	Y	7 7 1	-0-
*01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	7 9	3482 2	Y	7 7 1	-0-
						285 1				
						8 9				
						290 1				
						8 9				

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040		
08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	222 1	1587 2	Y	6 6 1	3
09	1560 X	1311	-0-	-249	-0-	7 9	1171 2	Y	6 6 1	3
10	1612 X	1439	-0-	-173	-0-	133 1	1268 2	Y	22 22 1	3
11	1560 X	1040	-0-	-520	-0-	7 9	927 2	Y	27 27 1	3
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	147 1	1095 2	Y	33 33 1	3
01	1426 N	977	-0-	-449	-0-	24 9	868 2	Y	34 33 1	4
						83 1				
						30 9				
						103 1				
						36 9				
						72 1				
						37 9				

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212		
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	216 1	1544 2	Y	61 61 1	3
09	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	67 9	1303 2	Y	64 63 1	4
10	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	148 1	1346 2	Y	56 56 1	4
11	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	70 9	1446 2	Y	56 56 1	4
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	156 1	1467 2	Y	81 83 1	2
*01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	62 9	1578 2	Y	83 80 1	5
						129 1				
						62 9				
						138 1				
						89 9				
						132 1				
						91 9				

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6634 X	5303	-0-	-1331	-0-	650 1	4651 2	Y	2	2 1		1
09	6420 X	5202	-0-	-1218	-0-	526 1	4640 2	Y	33	32 1		2
10	6634 X	6372	-0-	-262	-0-	661 1	5711 2	Y	-0-			2
11	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	491 1	5496 2	Y	-0-			2
12	5673 X	2857	-0-	-2816	-0-	246 1	2611 2	Y	-0-			2
01	6386 X	2425	-0-	-3961	-0-	186 1	2228 2	Y	10	10 1		2
						11 9						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220			
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	66 1	469 2	Y	-0-			4
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			4
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55 1	473 2	Y	-0-			4
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	Y	-0-			4
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	402 2	Y	-0-			4
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			4

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024			
08	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	388 1	2778 2	Y	-0-			2
09	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	258 1	2275 2	Y	-0-			2
10	3255 X	2591	-0-	-664	-0-	266 1	2300 2	Y	23	23 1		2
						25 9						
11	3120 X	2257	-0-	-863	-0-	183 1	2043 2	Y	28	28 1		2
						31 9						
12	3162 X	2107	-0-	-1055	-0-	178 1	1893 2	Y	33	34 1		1
						36 9						
01	3162 X	2613	-0-	-549	-0-	198 1	2378 2	Y	34	32 1		3
						37 9						

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738			
08	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	391 1	2796 2	Y	15	15 1		1
						17 9						
09	3480 X	2993	-0-	-487	-0-	303 1	2672 2	Y	16	16 1		1
						18 9						
10	3503 X	3117	-0-	-386	-0-	322 1	2780 2	Y	14	14 1		1
						15 9						
11	3390 X	2854	-0-	-536	-0-	233 1	2606 2	Y	14	14 1		1
						15 9						
12	3317 X	2984	-0-	-333	-0-	257 1	2727 2	Y	-0-			1
01	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	226 1	2709 2	Y	-0-			1

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810			
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	618 1	4423 2	Y	-0-			5
09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	546 1	4816 2	Y	-0-			5
10	1457 X	1169	-0-	-288	-0-	121 1	1048 2	Y	-0-			5
11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	137 1	1529 2	Y	-0-			5
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	196 1	2081 2	Y	36	36 1		5
						40 9						
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	281 1	3371 2	Y	47	40 1		12
						52 9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5890 X	4195	-0-	-1695	-0-	514 1	3678 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
09	5700 X	3824	-0-	-1876	-0-	389 1	3432 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
10	5890 X	3865	-0-	-2025	-0-	401 1	3461 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	297 1	3317 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
12	4185 X	3624	-0-	-561	-0-	312 1	3312 2	Y	-0-		-0-
01	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	265 1	3178 2	Y	-0-		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172			
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-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692			
08	8866 X	7198	-0-	-1668	-0-	881 1	6307 2	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
09	8580 X	6403	-0-	-2177	-0-	651 1	5742 2	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
10	8866 X	6084	-0-	-2782	-0-	631 1	5444 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
11	8100 X	5833	-0-	-2267	-0-	478 1	5344 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
12	7750 X	5534	-0-	-2216	-0-	476 1	5058 2	Y	-0-		-0-
01	7192 X	5069	-0-	-2123	-0-	390 1	4679 2	Y	-0-		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708			
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	82 1	590 2	Y	-0-		2
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	63 1	551 2	Y	-0-		2
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	64 1	552 2	Y	-0-		2
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	48 1	541 2	Y	-0-		2
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	48 1	505 2	Y	-0-		2
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	48 1	574 2	Y	-0-		2
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	20336 X	6235	-0-	-14101	-0-	756	1	5412	2	N	61	61 1
09	19680 X	8203	-0-	-11477	-0-	67	9	7306	2	Y	62	61 1
10	20336 X	8238	-0-	-12098	-0-	68	9	7383	2	Y	-0-	3
11	13320 X	7128	-0-	-6192	-0-	85	1	6543	2	Y	-0-	3
12	8463 X	7199	-0-	-1264	-0-	58	1	6580	2	Y	-0-	3
01	8463 X	7063	-0-	-1400	-0-	61	1	6520	2	Y	-0-	3

 TEXAS INJECTION, L.P. 846642
 YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	257	1	735	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	785	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	203	1	763	2	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	230	1	688	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	679	1	635	2	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	521	1	453	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	825	-0-	-1593	-0-	286	1	539	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	836	-0-	-424	-0-	491	1	345	2	N	-0-					-0-
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	525	1	363	2	N	-0-					-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	515	1	255	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	449	1	480	2	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	500	1	435	2	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	330	1	621	2	N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	584	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	617	1	426	2	N	-0-					-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	684	1	338	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662		WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 5640 - 5660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5644 - 5672									
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-

RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. EST. A-485		386310		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4889 - 5538					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		WELL #: 7		RRCID -> 139315		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5383 - 5388					
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-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 5482 - 5570					
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-

LA BRISA RANCH		76721 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR									
WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5568 - 5626									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																			
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																			
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
08		527 #	444	-0-	-83	-0-	69	1	375	2	N	-0-							-0-
09		510 #	424	-0-	-86	-0-	70	1	354	2	N	-0-							-0-
10		620 #	413	-0-	-207	-0-	107	1	306	2	N	-0-							-0-
11		570 #	423	-0-	-147	-0-	83	1	340	2	N	-0-							-0-
12		465 #	387	-0-	-78	-0-	81	1	306	2	N	-0-							-0-
01		434 #	366	-0-	-68	-0-	92	1	274	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																			
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	37	1	234	3	Y	12	13	0					-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	31	1	219	3	Y	16	16	0					-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	36	35	0					1
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	33	1	184	3	Y	9	10	0					-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	246	3	Y	22	22	0					-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	24	9			Y	NO RPT							-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																			
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)			76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.			695743									
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)			76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.			695743									
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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-

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

08	2 N	-0-	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	3 N		-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

RINCON, N. (F-2-0)		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
HALL, J.F. -STATE-		23										
		WELL #:	23	RRCID ->	129198	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	4412 - 4428	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE-		25		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
		WELL #:	25	RRCID ->	143246	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	4174 - 4185	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
CAMERON, DON		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	012941	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	132 1	849 3	Y	-0-	-0-
09	1470	X	758	-0-	-712	-0-	95 1	663 3	Y	-0-	-0-
10	1519	X	896	-0-	-623	-0-	115 1	781 3	Y	-0-	-0-
11	1470	X	552	-0-	-918	-0-	84 1	468 3	Y	-0-	-0-
12	992	X	517	-0-	-475	-0-	73 1	444 3	Y	-0-	-0-
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
KING EDMUNDS		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154 -	3196
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	64
09	1080 X	360	-0-	-720	-0-	360 2	N	-0-	64
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	64
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-		N	-0-	64
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	64
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	64

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID -> 039040	COMPL. DATE 05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406	PERF. N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT	-0-

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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

08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1290 N	347	-0-	-943	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CAMERON, EVELYN		161403										
		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176				
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			83
09	2340 X	766	-0-	-1574	-0-	766	2	N	-0-			83
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			83
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			83
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			83
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		161403										
		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202				
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
09	1800 N	468	-0-	-1332	-0-	468	2	N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
EDMUNDS, A. K.		161403										
		WELL #: 2A		RRCID -> 175271		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HEARD, J. F. B.		161403										
		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.// 76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		//CONT.// 758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

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

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960)			76723 431		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
EDMUNDS, A.K.			WELL #:		1 A		RRCID -> 127162		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)			76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.			758492									
HEARD, J.F.B.			WELL #:		2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	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	
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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541									
CAMERON, EVELYN STATE			WELL #:		4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTINEZ -B-			WELL #:		31		RRCID -> 013017		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2294 X	2174	-0-	-120	-0-	116 1	2047 3	Y	10	7 1		5
09	3990 X	2024	-0-	-1966	-0-	101 1	1916 3	Y	6	9 1		2
10	4123 X	2022	-0-	-2101	-0-	126 1	1889 3	Y	6	6 1		2
11	3990 X	1398	-0-	-2592	-0-	101 1	1296 3	Y	1	2 1		1
12	2201 X	1341	-0-	-860	-0-	104 1	1235 3	Y	2	2 1		1
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	2 9		Y	NO RPT			1

MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988			
08	2883 X	2279	-0-	-604	-0-	122 1	2146 3	Y	10	10 1		7
09	4650 X	2066	-0-	-2584	-0-	102 1	1946 3	Y	16	19 1		4
10	4805 X	1453	-0-	-3352	-0-	91 1	1351 3	Y	10	9 1		5
11	4650 X	1096	-0-	-3554	-0-	80 1	1016 3	Y	-0-	2 1		3
12	2418 X	1144	-0-	-1274	-0-	88 1	1053 3	Y	3	2 1		4
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	3 9		Y	NO RPT			4

MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122			
08	744 X	500	-0-	-244	-0-	27 1	473 3	Y	-0-			-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 3	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	648 3	Y	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	92 1	1176 3	Y	-0-			-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	103 1	1228 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746			
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	-0-			1
09	240 X	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	Y	-0-			1
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	Y	-0-			1
11	240 X	229	-0-	-11	-0-	17 1	212 3	Y	-0-			1
*12	248 X	224	-0-	-24	-0-	17 1	207 3	Y	-0-			1
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1

MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 5184 - 7558			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
SAENZ, M., -STATE				WELL #:	18	RRCID ->	013015	COMPL. DATE	05/02/1957	TOTAL DEPTH	8553	PERF. N/A		
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16														
HALL, J. F., STATE				WELL #:	24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985		
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2		Y	-0-			-0-
HALL-STATE, J.F.				WELL #:	26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HALL, J. F.-STATE				WELL #:	29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270		
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6 9	N	5			53
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			53
10	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	2		N	-0-			53
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2		N	-0-			53
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8 9	N	7			60
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6 9	N	5			65

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 X	-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OXY USA INC.		630591									
GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461			
08	9486 X	8766	-0-	-720	-0-	340 1	8295 2	Y	113 113 0	10	
						7 4	124 9				
09	9180 X	8191	-0-	-989	-0-	341 1	7694 2	Y	135 132 0	13	
						7 4	149 9				
10	9486 X	9452	-0-	-34	-0-	399 1	8860 2	Y	27 39 0	1	
						163 4	30 9				
11	9180 X	7314	-0-	-1866	-0-	339 1	6785 2	Y	23 23 0	1	
						165 4	25 9				
12	9021 X	7497	-0-	-1524	-0-	372 1	7101 2	Y	22 22 0	1	
						24 9					
01	9300 X	6068	-0-	-3232	-0-	289 1	5757 2	Y	20 19 0	2	
						22 9					

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1291 2	Y	18	18 0	2
						1	4	20 9				
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1135 2	Y	20	20 0	2
						1	4	22 9				
10	1395 X	116	-0-	-1279	-0-	5	1	109 2	Y	-0-	2 0	-0-
						2	4					
11	1350 X	1	-0-	-1349	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	58	1	1101 2	Y	-0-		-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-		-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	10 0	27
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		27
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		27
11	1110 N	667	-0-	-443	-0-	667	2		N	-0-		27
12	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2		N	-0-		27
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	725	2	39 9	N	35		62

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170 2	Y	-0-		-0-
						3	4					
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	43 2	Y	-0-		-0-
						1	4					
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	541 2	Y	10	9 0	1
						11	9					
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	19	1	344 2	Y	6	6 0	1
						7	9					
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	585 2	Y	30	29 0	2
						33	9					
11	570 N	380	-0-	-190	-0-	14	1	355 2	Y	10	11 0	1
						11	9					
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	518 2	Y	17	17 0	1
						19	9					
01	651 N	374	-0-	-277	-0-	13	1	347 2	Y	13	13 0	1
						14	9					

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2511 N	1696	-0-	-815	-0-	65 1	1597 2	Y	30	30 0	3
						1 4	33 9				
09	2430 N	1038	-0-	-1392	-0-	43 1	975 2	Y	17	18 0	2
						1 4	19 9				
10	2511 N	808	-0-	-1703	-0-	34 1	760 2	Y	-0-	2 0	-0-
						14 4					
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	98 1	1968 2	Y	-0-		-0-
						48 4					
12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	151 1	2877 2	Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3612	-0-	512	512	173 1	3439 2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	27	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 141714		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	9	
10	T. A.	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-	9	
11	T. A.	12	-0-	12	16	12 2		N	-0-	9	
*12	T. A.	4	-0-	4	20	4 2		N	-0-	9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	-0-	

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17 1	388 2	Y	-0-	-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	Y	7	7 0	
						5 4	8 9				
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31 1	629 2	Y	18	17 0	1
						15 4	20 9				
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	20 1	385 2	Y	10	10 0	1
						11 9					
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	13 1	268 2	Y	8	8 0	1
						9 9					

COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7086 - 7156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		9672 X	5953	-0-	-3719	-0-	5899 2	54 9	N	49	191 0	35
09		7110 X	4966	-0-	-2144	-0-	4944 2	22 9	N	20		55
10		7192 X	4908	-0-	-2284	-0-	4889 2	19 9	N	17		72
11		5760 X	5411	-0-	-349	-0-	5386 2	25 9	N	23		95
12		5952 X	5023	-0-	-929	-0-	5023 2		N	-0-		95
01		5952 X	4593	-0-	-1359	-0-	4575 2	18 9	N	16		143

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 6640 - 7234		
08		29390 X	29390	-0-	-0-	-0-	1137 1	27782 2	Y	408	419 0	35
							22 4	449 9				
09		33117 X	33117	-0-	-0-	-0-	1381 1	31108 2	Y	547	531 0	51
							26 4	602 9				
10		55583 X	27408	-0-	-28175	-0-	1151 1	25539 2	Y	226	265 0	12
							469 4	249 9				
11		53790 X	20733	-0-	-33057	-0-	956 1	19114 2	Y	181	184 0	9
							464 4	199 9				
12		41881 X	15983	-0-	-25898	-0-	787 1	15046 2	Y	136	136 0	9
							150 9					
01		34224 X	12297	-0-	-21927	-0-	582 1	11595 2	Y	109	109 0	9
							120 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6401 - 7642		
08		5084 X	4834	-0-	-250	-0-	187 1	4574 2	Y	63	63 0	5
							4 4	69 9				
09		4800 X	4562	-0-	-238	-0-	190 1	4284 2	Y	76	74 0	7
							4 4	84 9				
10		4960 X	4492	-0-	-468	-0-	188 1	4166 2	Y	55	59 0	3
							77 4	61 9				
11		4680 X	4448	-0-	-232	-0-	204 1	4082 2	Y	57	57 0	3
							99 4	63 9				
12		4836 X	4424	-0-	-412	-0-	217 1	4146 2	Y	55	55 0	3
							61 9					
01		4836 X	4255	-0-	-581	-0-	200 1	3992 2	Y	57	55 0	5
							63 9					

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7416 - 7426		
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-

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7092 - 7187		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 6789 - 8828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	260 1	6355 2	Y	98	101 0	8	
							5 4	108 9					
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	161 1	3630 2	Y	64	66 0	6	
							3 4	70 9					
10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	171 1	3797 2	Y	278	269 0	15	
							70 4	306 9					
11		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	310 1	6203 2	Y	485	476 0	24	
							150 4	534 9					
12		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	331 1	6320 2	Y	469	463 0	30	
							516 9						
*01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	314 1	6264 2	Y	489	478 0	41	
							538 9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 6738 - 7733			
08		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	547 1	13369 2	Y	236	235 0	20	
							11 4	260 9					
09		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	525 1	11836 2	Y	208	209 0	19	
							10 4	229 9					
10		7905 X	3936	-0-	-3969	-0-	166 1	3674 2	Y	26	44 0	1	
							67 4	29 9					
11		7650 X	4485	-0-	-3165	-0-	207 1	4143 2	Y	32	31 0	2	
							100 4	35 9					
12		7905 X	5246	-0-	-2659	-0-	259 1	4948 2	Y	35	35 0	2	
							39 9						
*01		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	400 1	7966 2	Y	60	57 0	5	
							66 9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 7421 - 8024			
08		6386 X	4546	-0-	-1840	-0-	176 1	4295 2	Y	65	62 0	5	
							3 4	72 9					
09		6180 X	1882	-0-	-4298	-0-	78 1	1767 2	Y	32	34 0	3	
							2 4	35 9					
10		6386 X	4120	-0-	-2266	-0-	168 1	3730 2	Y	139	135 0	7	
							69 4	153 9					
11		5190 X	3739	-0-	-1451	-0-	167 1	3342 2	Y	135	135 0	7	
							81 4	149 9					
12		4557 X	3125	-0-	-1432	-0-	149 1	2857 2	Y	108	108 0	7	
							119 9						
01		4557 X	2873	-0-	-1684	-0-	132 1	2625 2	Y	105	103 0	9	
							116 9						

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6925 - 6986			
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	754 2	133 9	N	121		148	
							1219 2	6 9	N	5		153	
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1081 2	12 9	N	11		164	
							550 2		N	-0-	137 0	27	
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		27	
							1056 2	127 9	N	115		142	
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1056 2	127 9	N	115		142	
							2159 2		N	-0-		27	
*01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		27	

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7476 - 7814	
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		119	
							818 2		N	-0-		119	
09		840 N	818	-0-	-22	-0-	818 2		N	-0-		119	
							853 2		N	-0-		119	
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		119	
							663 2		N	-0-		119	
11		720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-		119	
							675 2		N	-0-		119	
*12		837 N	675	-0-	-162	-0-	675 2		N	-0-		119	
							693 2		N	-0-		119	
01		868 N	693	-0-	-175	-0-	693 2		N	-0-		119	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	0	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	13	0	50
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	N	7			57
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	N	18	9		73
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	N	1	9		74
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			74
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			91
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-			91
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			91
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			91
*12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2	N	-0-			91
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2	N	-0-			77

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

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-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	0	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	16	0	81
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			81
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			81
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			81
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			81
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		899 N	810	-0-	-89	-0-	810	2	N	-0-	34	0	30
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	758	2	N	21			51
10		806 N	248	-0-	-558	-0-	246	2	N	2			53
11		780 N	408	-0-	-372	-0-	397	2	N	11	9		63
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			63
*01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	700	2	N	15			19

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099				
08		1674 X	1042	-0-	-632	-0-	1042	2	N	-0-			75
09		1620 X	778	-0-	-842	-0-	776	2	N	2	9		77
10		1674 X	975	-0-	-699	-0-	974	2	N	1	9		78
11		1620 X	355	-0-	-1265	-0-	346	2	N	9	9		86
12		1426 X	1186	-0-	-240	-0-	1186	2	N	-0-			86
*01		3100 N	3445	-0-	345	345	3445	2	N	-0-			-0-

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	0	53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	0	75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165				
08		14756 X	13134	-0-	-1622	-0-	509	1	Y	170	171	0	14
							10	4					
09		14190 X	12405	-0-	-1785	-0-	517	1	Y	205	200	0	19
							10	4					
10		14663 X	14507	-0-	-156	-0-	607	1	Y	161	172	0	8
							248	4					
11		14010 X	13817	-0-	-193	-0-	635	1	Y	163	163	0	8
							308	4					
12		13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	679	1	Y	158	156	0	10
							174	9					
01		14260 X	12925	-0-	-1335	-0-	610	1	Y	156	153	0	13
							172	9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232				
08		93 X	10	-0-	-83	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09		60 X	4	-0-	-56	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
10		62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11		30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
12		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
01		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	717	2	64	9	N	58	243		
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26	269		
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	646	2	31	9	N	28	297		
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	649	2	20	9	N	18	315		
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-	315		
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	671	2	21	9	N	19	344		

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	0	143		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135		

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-	18		
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	18		
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	18		
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	18		
12	992 N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-	18		
*01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1939	2	26	9	N	24	42		

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100						
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	23		
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-	23		
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20	43		
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	2	45		
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	45		
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	45		

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256						
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	50		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	50		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	50		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	50		
*12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	50		
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-	-0-		

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706						
08	T. A.	3057	-0-	3057	3057	118	1	2894	2	Y	39	36	0	3
						2	4	43	9					
09	T. A.	3772	-0-	3772	6829	157	1	3543	2	Y	63	60	0	6
						3	4	69	9					
10	T. A.	2526	-0-	2526	9355	107	1	2375	2	Y	-0-	6	0	-0-
						44	4							
11	T. A.	1542	-0-	1542	10897	72	1	1435	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
12	11257 X	360	-0-	-10897	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	2318	-0-	-1588	-0-	111	1	2207	2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	N	-0-		22	
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-		22	
10	2759 N	2721	-0-	-38	-0-	2720 2	1 9 N	1		23	
11	2670 N	2628	-0-	-42	-0-	2628 2	N	-0-		23	
12	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2625 2	6 9 N	5		28	
01	2728 N	2561	-0-	-167	-0-	2561 2	N	-0-		28	

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388			
08	3348 X	1699	-0-	-1649	-0-	1699 2	N	-0-		12	
09	3300 X	790	-0-	-2510	-0-	787 2	3 9 N	3		15	
10	3410 X	1890	-0-	-1520	-0-	1890 2	N	-0-		15	
11	3300 X	2669	-0-	-631	-0-	2666 2	3 9 N	3		18	
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2839 2	2 9 N	2		20	
01	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	1680 2	N	-0-		20	

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572			
08	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	634 1	15492 2	Y	226	225 0	19
						12 4	249 9				
09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	646 1	14551 2	Y	256	251 0	24
						12 4	282 9				
10	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	679 1	15070 2	Y	87	106 0	5
						277 4	96 9				
11	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	708 1	14144 2	Y	87	88 0	4
						343 4	96 9				
12	15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	767 1	14660 2	Y	86	85 0	5
						95 9					
*01	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	722 1	14379 2	Y	89	87 0	7
						98 9					

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	47 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331								
08	2542 X	539	-0-	-2003	-0-	21	1	509	2	Y	8	10	0			1
						9	9									
09	1770 X	782	-0-	-988	-0-	33	1	735	2	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							
10	2883 X	1837	-0-	-1046	-0-	75	1	1660	2	Y	65	63	0			3
						30	4	72	9							
11	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	119	1	2388	2	Y	100	98	0			5
						58	4	110	9							
12	2883 X	921	-0-	-1962	-0-	44	1	841	2	Y	33	36	0			2
						36	9									
*01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	Y	69	65	0			6
						76	9									

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654								
08	6355 X	1453	-0-	-4902	-0-	56	1	1375	2	Y	19	23	0			2
						1	4	21	9							
09	6240 X	343	-0-	-5897	-0-	14	1	322	2	Y	6	7	0			1
						7	9									
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	2	Y	110	105	0			6
						110	4	121	9							
11	6240 X	2500	-0-	-3740	-0-	114	1	2283	2	Y	44	48	0			2
						55	4	48	9							
12	5084 X	316	-0-	-4768	-0-	15	1	295	2	Y	5	7	0			-0-
						6	9									
01	6417 X	119	-0-	-6298	-0-	6	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012								
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830								
YZAGUIRRE		WELL #: 3														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548												
CAMERON 554		WELL #:		1	RRCID ->	172453	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7592 - 7670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/13/2015	-	PLUGGED	11/13/15									

WAGNER OIL COMPANY				891175								
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4P	RRCID ->	141203	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8394 - 8456
08	2883 X	2162	-0-	-721	-0-	2162	2			N	-0-	204
09	2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2			N	-0-	204
10	2883 X	1800	-0-	-1083	-0-	1797	2	3	9	N	3	207
11	2490 X	1947	-0-	-543	-0-	1936	2	11	9	N	10	217
12	2573 X	2010	-0-	-563	-0-	2004	2	6	9	N	5	222
01	2170 X	1368	-0-	-802	-0-	1368	2			N	-0-	222

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	63
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	63
10	558 N	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	-0-	63
11	480 N	49	-0-	-431	-0-	49	2			N	-0-	63
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-	63
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	63

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2P	RRCID ->	192929	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	8410 - 8482
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2015	-	PLUGGED	06/25/15					

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1737	2	36	9	N	33	135
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22	157
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	11	9	N	10	167
11	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-	167
12	1271 N	72	-0-	-1199	-0-	72	2			N	-0-	167
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	167

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 131481		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 041546		COMPL. DATE 12/22/1966		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SAENZ, M. - STATE		WELL #: 21		RRCID -> 074915		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718		
08	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2	N	-0-	79
09	2040 N	1239	-0-	-801	-0-	1239	2	N	-0-	79
10	2077 N	1628	-0-	-449	-0-	1628	2	N	-0-	79
11	1980 N	1747	-0-	-233	-0-	1747	2	N	-0-	79
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-	79
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2	N	-0-	79

HALL, C. M.		76723 563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #: 18		RRCID -> 157340		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285		
08	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1283	2	3 9 Y	3	45
09	1470 N	1003	-0-	-467	-0-	1001	2	2 9 Y	2	47
10	1333 N	976	-0-	-357	-0-	969	2	7 9 Y	6	53
11	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1057	2	6 9 Y	5	58
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	980	2	10 9 Y	9	67
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	998	2	7 9 Y	6	73

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		758492								
		WELL #: 1		RRCID -> 164403		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	DELQ PR	1938	-0-	1938	1938	1938	2	N	-0-	4
10	3100 N	2899	-0-	-201	-0-	1737	2	N	-0-	4
11	3000 N	2268	-0-	-732	-0-	1005	2	N	-0-	4
12	3100 N	2304	-0-	-796	-0-	209	2	N	-0-	4
01	2914 N	2208	-0-	-706	-0-	2208	2	N	-0-	4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ B															
76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
386310															
WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1067	3	Y	3	2	1	2
							3	9							
09		1950	998	-0-	-952	-0-	50	1	944	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
10		2015	994	-0-	-1021	-0-	62	1	926	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
11		1950	820	-0-	-1130	-0-	59	1	755	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
12		1116 #	831	-0-	-285	-0-	64	1	765	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
01		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			2

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ -B-														
76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	Y	-0-		-0-
09		360 N	119	-0-	-241	-0-	6	1	113	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTINEZ -B-														
76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.														
MARTINEZ, FELIX														
605917														
WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2012														

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MARTINEZ, B.														
76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
386310														
WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4769 X	2296	-0-	-2473	-0-	123 1	2169 3	4 1	Y	4	5
							4 9					
09		3780 X	1968	-0-	-1812	-0-	98 1	1867 3	5 1	Y	3	3
							3 9					
10		3906 X	1827	-0-	-2079	-0-	114 1	1706 3	5 1	Y	6	4
							7 9					
11		3780 X	1291	-0-	-2489	-0-	93 1	1194 3	4 1	Y	4	4
							4 9					
12		2294 X	1260	-0-	-1034	-0-	97 1	1159 3	3 1	Y	4	5
							4 9					
01		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT	5

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976												
08		4867 X	3873	-0-	-994	-0-	3843 2	30 9	27	Y	27	219
09		4500 X	3289	-0-	-1211	-0-	3274 2	15 9	14	Y	14	39
10		4650 X	4147	-0-	-503	-0-	4126 2	21 9	19	Y	19	58
11		4200 X	3361	-0-	-839	-0-	3337 2	24 9	22	Y	22	80
12		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4009 2	37 9	34	Y	34	114
01		4154 X	3264	-0-	-890	-0-	3236 2	28 9	25	Y	25	139

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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 8789 PERF. N/A												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2014 - P/A 12-15-14

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15									

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932							
DAVENPORT, D. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 055120		COMPL. DATE 03/15/1973		TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GREINER ESTATE		WELL #:			RRCID ->	165638	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3150 - 3159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011											

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
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2580 - 2823
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	2800 - 2832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6424 - 6548		
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	691	1	1396	3	N	-0-			-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	723	1	1253	3	N	-0-			-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	686	1	1085	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	520	1	727	3	N	-0-			-0-
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	793	1	1039	3	N	-0-			-0-
*01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	885	1	1221	3	N	-0-			-0-

ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6550 - 6650		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO-SHEERIN (600)				76856 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917										
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:		13	RRCID ->	081038	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	800	PERF.	623 - 628		
08	1643 X	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
11	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
*01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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		
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1168	2			N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700)		//CONT.//		76856 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		//CONT.//		605917								
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE		WELL #:		10	RRCID ->	156735	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	1092	PERF.	690 - 697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	744 X	465	-0-	-279	-0-	465 2	N	-0-		-0-		
09	720 X	552	-0-	-168	-0-	552 2	N	-0-		-0-		
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-		
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-		
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-		
01	775 X	768	-0-	-7	-0-	768 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 #:			RRCID ->	057564	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	1213	PERF.	N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42		
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011												

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
08	14B2 EXT	1140	-0-	1140	1603	1140 2	N	-0-		-0-		
09	2420 R	817	-0-	-1603	-0-	817 2	N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		-0-		
12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-		
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-		

RITA (4-R, SEG I)				76936 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4524 - 5042
08	6045	5925	-0-	-120	64573	147 1 1 4	5777 3	Y	-0-		-0-	
09	5850	4626	-0-	-1224	63349	139 1	4487 3	Y	-0-		-0-	
10	6045	3432	-0-	-2613	60736	102 1 8 4	3322 3	Y	-0-		-0-	
11	5850	2780	-0-	-3070	57666	94 1	2686 3	Y	-0-		-0-	
12	6045	3126	-0-	-2919	54747	97 1 3 4	3026 3	Y	-0-		-0-	
*01	6045	4540	-0-	-1505	53242	177 1 358 4	4005 3	Y	-0-		-0-	

RITA (CONSOLIDATED)				76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, S. K., MRS		WELL #:		26 D	RRCID ->	049926	COMPL. DATE	02/01/1971	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		31 H	RRCID ->	050499	COMPL. DATE	05/20/1971	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

EAST, S. K., MRS.		WELL #:		73 F	RRCID ->	066285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4635 - 4674			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS		WELL #:		72 C	RRCID ->	072746	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4504 - 4530			
08	65304 X	11269	-0-	-54035	-0-	278 1	10970 3	Y	18	18	1	2			
						1 4	20 9								
09	14820 X	10432	-0-	-4388	-0-	312 1	10099 3	Y	19	19	1	2			
						21 9									
10	12400 X	10370	-0-	-2030	-0-	305 1	10022 3	Y	18	19	1	1			
						23 4	20 9								
11	12000 X	6188	-0-	-5812	-0-	207 1	5962 3	Y	17	16	1	2			
						19 9									
12	12400 X	10422	-0-	-1978	-0-	321 1	10091 3	Y	-0-	2	1	-0-			
						10 4									
01	11284 X	6679	-0-	-4605	-0-	259 1	5895 3	Y	-0-			-0-			
						525 4									

EAST, S.K., MRS.		WELL #:		72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	N/A			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-			

EAST, S.K. MRS		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	4683 - 4695			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

EAST, MRS S K		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 - 4626			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

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

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

08	3100 N	4949	-0-	1849	75211	124	1	4824	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	3000 N	922	-0-	-2078	73133	28	1	894	3	Y	-0-			-0-
10	73766 X	633	-0-	-73133	-0-	19	1	613	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	5760 X	1078	-0-	-4682	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-			-0-
12	5270 X	2236	-0-	-3034	-0-	70	1	2164	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	244	1	5458	3	Y	2	2	1	-0-
						495	4		2	9				

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

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

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

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-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

08	808 X	473	-0-	-335	-0-	12	1	459	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	450 N	8	-0-	-442	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1	-0-
						2	4		1	9				

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5580 X	4761	-0-	-819	-0-	78	1	4683	3	Y	-0-			-0-
09	5400 X	4548	-0-	-852	-0-	90	1	4458	3	Y	-0-			-0-
10	6820 X	4689	-0-	-2131	-0-	91	1	4588	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	6420 X	2519	-0-	-3901	-0-	56	1	2463	3	Y	-0-			-0-
12	5332 X	3779	-0-	-1553	-0-	77	1	3699	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	4774 X	2335	-0-	-2439	-0-	59	1	2259	3	Y	15	14	1	1
						17	9							

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13812 01/26/2015

EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	41	1	2224	3	Y	1205	1204	1	108
						1326	9							
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	Y	1399	1379	1	128
						1539	9							
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	59	1	2605	3	Y	1377	1440	1	65
						7	4	1515	9					
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	74	1	2959	3	Y	1579	1507	1	137
						1737	9							
12	2480 X	1905	-0-	-575	-0-	15	1	384	3	Y	1368	1330	1	175
						1	4	1505	9					
01	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	25	1	339	3	Y	1757	1865	1	67
						37	4	1933	9					

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	253	1	10050	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	9420 X	3393	-0-	-6027	-0-	101	1	3292	3	Y	-0-			-0-
10	11501 X	9882	-0-	-1619	-0-	291	1	9569	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
11	11130 X	1525	-0-	-9605	-0-	51	1	1474	3	Y	-0-			-0-
12	10385 X	10034	-0-	-351	-0-	308	1	9717	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	10292 X	4554	-0-	-5738	-0-	176	1	4021	3	Y	-0-			-0-
						357	4							

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	Y	15	14	1	1
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1	-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2945 X	83	-0-	-2862	-0-	83 3	Y	-0-			-0-
09		1470 X	369	-0-	-1101	-0-	369 3	Y	-0-			-0-
10		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-			-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-		Y	2	2	1	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-			-0-
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S. K., MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		930 N	621	-0-	-309	-0-	113 1	Y	1	2	1	-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	108 1	Y	-0-			-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	167 1	Y	26	22	1	4
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	132 1	Y	22	22	1	4
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	197 1	Y	38	30	1	12
01		961 N	702	-0-	-259	-0-	149 1	Y	30	29	1	13

MRS. EAST, S.K.		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 10/18/1989			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8804 X	5531	-0-	-3273	-0-	45 1	Y	34	34	1	3
09		7890 X	5805	-0-	-2085	-0-	57 1	Y	41	40	1	4
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	18	21	1	1
11		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	63 1	Y	59	55	1	5
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	109 1	Y	40	40	1	5
*01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	33	37	1	1

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		837 N	644	-0-	-193	-0-	117 1	Y	-0-			-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	-0-			-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	237 1	Y	-0-			-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	269 1	Y	-0-			-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	287 1	Y	-0-			-0-
01		1085 N	798	-0-	-287	-0-	178 1	Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2325 N	1485	-0-	-840	-0-	260 1	Y	70	63	1	13
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	185 1	Y	8	18	1	3
10		2325 X	1859	-0-	-466	-0-	338 1	Y	20	19	1	4
11		2160 X	1914	-0-	-246	-0-	419 1	Y	52	48	1	8
12		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	477 1	Y	70	56	1	22
01		1860 X	1806	-0-	-54	-0-	396 1	Y	38	41	1	19

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		206	RRCID ->	242568	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15150 - 16110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	91016 X	89298	-0-	-1718	-0-	1499	1	85362	3	Y	2208	2172	1		194
						8	4	2429	9						
09	93000 X	85348	-0-	-7652	-0-	1749	1	82393	3	Y	1096	1181	1		109
						1206	9								
10	93000 X	81064	-0-	-11936	-0-	1664	1	77287	3	Y	1750	1779	1		80
						188	4	1925	9						
11	86430 X	75996	-0-	-10434	-0-	1735	1	72409	3	Y	1684	1617	1		147
						1852	9								
12	89311 X	78586	-0-	-10725	-0-	1652	1	74595	3	Y	2059	1949	1		257
						74	4	2265	9						
01	89311 X	70208	-0-	-19103	-0-	1873	1	67328	3	Y	898	1115	1		40
						19	4	988	9						
EAST, S. K. MRS.		WELL #:		204	RRCID ->	243084	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11960 - 12682			
08	61721 X	51551	-0-	-10170	-0-	426	1	50859	3	Y	237	236	1		21
						5	4	261	9						
09	58050 X	49521	-0-	-8529	-0-	496	1	48731	3	Y	267	264	1		24
						294	9								
10	53010 X	51578	-0-	-1432	-0-	509	1	50691	3	Y	239	252	1		11
						115	4	263	9						
11	51300 X	45335	-0-	-5965	-0-	507	1	44458	3	Y	336	318	1		29
						370	9								
12	53010 X	44374	-0-	-8636	-0-	457	1	43570	3	Y	278	271	1		36
						41	4	306	9						
01	51584 X	2482	-0-	-49102	-0-	64	1	2397	3	Y	19	53	1		2
						21	9								
EAST, S. K., MRS.		WELL #:		209	RRCID ->	255756	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	16693	PERF.	15292 - 16524			
08	37200 X	31797	-0-	-5403	-0-	524	1	29586	3	Y	1531	1435	1		128
						3	4	1684	9						
09	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	668	1	31153	3	Y	1872	1831	1		169
						2059	9								
10	33458 X	33458	-0-	-0-	-0-	677	1	30945	3	Y	1600	1693	1		76
						76	4	1760	9						
11	30000 X	28696	-0-	-1304	-0-	664	1	27601	3	Y	392	429	1		39
						431	9								
12	32337 X	32337	-0-	-0-	-0-	691	1	31064	3	Y	501	477	1		63
						31	4	551	9						
01	31000 X	23996	-0-	-7004	-0-	633	1	22476	3	Y	791	825	1		29
						17	4	870	9						
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		211	RRCID ->	257429	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	14262	PERF.	12394 - 13912			
08	29822 X	18683	-0-	-11139	-0-	153	1	18423	3	Y	95	104	1		9
						2	4	105	9						
09	26070 X	3851	-0-	-22219	-0-	38	1	3790	3	Y	21	27	1		3
						23	9								
10	23715 X	15036	-0-	-8679	-0-	146	1	14700	3	Y	143	140	1		6
						33	4	157	9						
11	27000 X	13251	-0-	-13749	-0-	146	1	12870	3	Y	214	202	1		18
						235	9								
12	27900 X	15075	-0-	-12825	-0-	150	1	14268	3	Y	585	533	1		70
						13	4	644	9						
01	18693 X	16727	-0-	-1966	-0-	422	1	16023	3	Y	252	311	1		11
						5	4	277	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	55521 X	50011	-0-	-5510	-0-	845 1	48451 3	Y	646	633 1				57
						4 4	711 9							
09	50010 X	40359	-0-	-9651	-0-	824 1	38723 3	Y	738	728 1				67
						812 9								
10	46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	966 1	44846 3	Y	485	528 1				24
						109 4	534 9							
11	39471 X	39471	-0-	-0-	-0-	915 1	38548 3	Y	7	28 1				3
						8 9								
12	40300 X	39742	-0-	-558	-0-	851 1	38789 3	Y	58	54 1				7
						38 4	64 9							
01	40300 X	40203	-0-	-97	-0-	1068 1	38863 3	Y	243	241 1				9
						5 4	267 9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016														
08	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	404 1	24329 3	Y	228	217 1				19
						2 4	251 9							
09	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	384 1	18974 3	Y	207	207 1				19
						228 9								
10	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	399 1	20186 3	Y	199	209 1				9
						45 4	219 9							
11	24180 X	20054	-0-	-4126	-0-	437 1	19278 3	Y	308	291 1				26
						339 9								
12	24986 X	19223	-0-	-5763	-0-	387 1	18581 3	Y	216	214 1				28
						17 4	238 9							
01	24986 X	21259	-0-	-3727	-0-	3 1	20942 3	Y	280	297 1				11
						6 4	308 9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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														
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-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294 #	2816	-0-	522 B	-16408	580 1	2236 2	N	-0-	135 1		21
09	2220 #	2816	-0-	596 B	-15812	600 1	2216 2	N	-0-			21
10	2046 #	3054	-0-	1008 B	-14804	620 1	2397 2	N	34			55
						37 9						
11	2730 #	7662	-0-	4932 B	-9872	7625 2	37 9	N	34			89
*12	7750	18026	-0-	10276 B	404	17971 2	55 9	N	50			139
01	3069 #	NO RPT	-0-	-3069 B	-2665			N	NO RPT			139

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	165 1		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
08	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	148 1	1509 2	N	13			49
						14 9						
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	171 1	1747 2	N	3			52
						3 9						
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	174 1	1779 2	N	-0-			52
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	153 1	1562 2	N	2			54
						2 9						
12	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	166 1	1696 2	N	-0-			54
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	127 1	1297 2	N	-0-			54

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

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5844 - 6376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 4878 - 4900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.)		77048 493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
CLARK, GEORGE R.		WELL #: 1		RRCID -> 201286		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

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			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C.		745042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480			
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		293
01	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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

MILLER UNIT		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		638486										
		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
RLU OPERATING, LLC		714217										
GUTIERREZ, J.M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1627	2	13	9	N	12	205
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15	220
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N	19	239
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2440	2	23	9	N	21	260
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	N	19	279
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

GUTIERREZ, J. M. ESTATE		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
		714217										
		WELL #: 2		RRCID -> 256831		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			172
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			172
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			172
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			172
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			172
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217													
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7657 X	6379	-0-	-1278	-0-	6348 2	31 9	N	28	173 1		114	
09	6960 X	6679	-0-	-281	-0-	6643 2	36 9	N	33			147	
10	7192 X	6561	-0-	-631	-0-	6506 2	55 9	N	50			197	
11	6960 X	4526	-0-	-2434	-0-	4491 2	35 9	N	32			229	
12	6634 X	5756	-0-	-878	-0-	5712 2	44 9	N	40	178 1		91	
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			N	NO RPT			91	
ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
HAWK PETROLEUM, L L C 366634													
DAVY, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032													
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	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													
08	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	751 1	4756 3	N	2			32	
09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	402 1	2002 3	N	-0-			32	
10	1085 X	12	-0-	-1073	-0-	2 1	10 3	N	-0-			32	
11	1050 X	50	-0-	-1000	-0-	9 1	41 3	N	-0-			32	
12	1085 X	96	-0-	-989	-0-	20 1	76 3	N	-0-			32	
01	1085 X	8	-0-	-1077	-0-	2 1	6 3	N	-0-			32	

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460 2		Y	-0-			19
09	7920 X	7512	-0-	-408	-0-	7512 2		Y	-0-			19
10	8463 X	8337	-0-	-126	-0-	8337 2		Y	-0-			19
11	8190 X	7810	-0-	-380	-0-	7810 2		Y	-0-			19
12	8463 X	8096	-0-	-367	-0-	8096 2		Y	-0-			19
01	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT			19

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142				
08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273 2		Y	-0-			6
09	7320 X	4867	-0-	-2453	-0-	4867 2		Y	-0-			6
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 2		Y	-0-			6
11	7830 X	4729	-0-	-3101	-0-	4729 2		Y	-0-			6
12	8091 X	6582	-0-	-1509	-0-	6582 2		Y	-0-			6
01	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT			6

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		Y	-0-			22
09	3900 X	3857	-0-	-43	-0-	3857 2		Y	-0-			22
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2		Y	-0-			22
11	3810 X	3804	-0-	-6	-0-	3804 2		Y	-0-			22
12	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	3853 2		Y	-0-			22
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			22

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	893	1	10741	2	Y	18	60
09	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	920	1	10244	2	Y	10	70
10	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	1084	1	9924	2	Y	276 302 1	44
11	11280 X	10739	-0-	-541	-0-	1073	1	9626	2	Y	36	80
12	11656 X	11638	-0-	-18	-0-	934	1	10550	2	Y	140 197 1	23
01	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-	154	9			Y	NO RPT	23

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	7 10 1	4
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	1	5
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	104	1	937	2	Y	7	12
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	903	2	Y	9 15 1	6
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	Y	9 12 1	3
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	10	9			Y	NO RPT	3

ALEXANDER		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-	-0-
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER		WELL #:		10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	9056 - 11958

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

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

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

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 - 14046

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

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 - 9134

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	-0-	9
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	24	1	178	2	Y	-0-	9
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	3	12
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	9	16	1	104	2	12
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	9	21
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	9	80	2	Y	-0-	21
13						13	1					

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098				
08	837 X	561	-0-	-276	-0-	67	1	494	2	N	-0-	-0-
09	630 X	537	-0-	-93	-0-	64	1	473	2	N	-0-	-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	59	1	420	2	N	-0-	-0-
11	540 N	347	-0-	-193	-0-	46	1	301	2	N	-0-	-0-
12	558 N	402	-0-	-156	-0-	52	1	350	2	N	-0-	-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	57	1	348	2	N	-0-	-0-

CANTERA OPERATING, LLC		129692		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265				
08	2263 N	1766	-0-	-497	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	1693	3	88	2	Y	-0-	-0-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2126	3	432	2	Y	-0-	-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2169	3	35	2	Y	-0-	-0-
						4	1					
						2061	3					
						4	1					
						2169	3					

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-		-0-
						4099	3						
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-		-0-
						3993	3						
10	4185 X	4116	-0-	-69	-0-	7	1	65	2	Y	-0-		-0-
						4044	3						
11	4140 X	3216	-0-	-924	-0-	6	1	674	2	Y	-0-		-0-
						2536	3						
12	4309 X	3377	-0-	-932	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
						3262	3						
01	4309 X	3130	-0-	-1179	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
						3074	3						

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320													

08	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	174	1	1247	2	Y	-0-		36
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	198	1	2026	2	Y	-0-		36
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	258	1	1907	2	Y	4	34 1 1 8	5
						4	9						
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-		5
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-		5
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-		5

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484													

08	11067 X	9529	-0-	-1538	-0-	17	1	376	2	Y	-0-	34 1	10
						9136	3						
09	9720 X	8087	-0-	-1633	-0-	14	1	320	2	Y	-0-		10
						7753	3						
10	10292 X	8539	-0-	-1753	-0-	15	1	134	2	Y	1	1 8	10
						8389	3	1	9				
11	9960 X	9364	-0-	-596	-0-	17	1	1963	2	Y	-0-		10
						7384	3						
12	10292 X	8743	-0-	-1549	-0-	16	1	283	2	Y	-0-		10
						8444	3						
01	9517 X	7756	-0-	-1761	-0-	15	1	124	2	Y	-0-		10
						7617	3						

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536													

08	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1434	2	Y	-0-		6
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	138	1	1510	2	Y	-0-		6
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	149	1	1464	2	Y	-0-		6
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	155	1	1551	2	Y	-0-		6
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	179	1	1327	2	Y	-0-		6
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	187	1	1505	2	Y	-0-		6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464													

08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		129
						1784	3						
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-		129
						1747	3						
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	13	132 1	10
						2100	3	14	9				
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	Y	-0-		10
						2118	3						
12	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		10
						2959	3						
*01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-		10
						2626	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	547	-0-	547	547	25	1	522	2	Y	-0-					6

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830								
08	2511 X	2463	-0-	-48	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					27
09	2430 X	2290	-0-	-140	-0-	2363	3	91	2	Y	-0-					27
10	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	2196	3	37	2	Y	-0-					27
11	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2308	3	446	2	Y	-0-					27
12	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	1677	3	76	2	Y	-0-					27
01	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2268	3	36	2	Y	-0-					27
						2220	3									

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985								
08	713 X	619	-0-	-94	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	594	3	22	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	543	3	10	2	Y	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	640	3	128	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	481	3	19	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	558	3	9	2	Y	-0-					-0-
						557	3									

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	111617					Y	2	2	8			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		2666 N	2283	-0-	-383	-0-	160 1	84 2	N	-0-			39
							2039 3						
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	159 1	82 2	N	1	1 8		39
							1978 3						
10		2294 N	2156	-0-	-138	-0-	156 1	31 2	N	3	3 8		39
							1966 3						
11		2220 N	2028	-0-	-192	-0-	145 1	395 2	N	3	3 8		39
							1485 3						
12		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	194 1	67 2	N	-0-			39
							2008 3						
01		2170 N	2060	-0-	-110	-0-	167 1	30 2	N	-0-			39
							1863 3						

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430													
08		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	335 1	176 2	N	15	316 1		34
							4285 3						
09		4560 X	4538	-0-	-22	-0-	325 1	167 2	N	9			43
							4036 3						
10		4960 X	3315	-0-	-1645	-0-	240 1	48 2	N	7	2 8		48
							3019 3						
11		4800 X	3909	-0-	-891	-0-	280 1	762 2	N	-0-			48
							2867 3						
12		4960 X	4047	-0-	-913	-0-	346 1	120 2	N	-0-			48
							3581 3						
01		4805 X	3269	-0-	-1536	-0-	262 1	48 2	N	28			76
							2928 3						

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264													
08		496 N	375	-0-	-121	-0-	1 1	15 2	N	-0-			77
							359 3						
09		450 N	339	-0-	-111	-0-	1 1	13 2	N	-0-			77
							325 3						
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			77
							379 3						
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	1 1	69 2	N	-0-			77
							260 3						
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	1 1	10 2	N	-0-			77
							309 3						
01		372 N	308	-0-	-64	-0-	1 1	5 2	N	-0-			77
							302 3						

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466													
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	207 1	109 2	N	-0-			15
							2645 3						
09		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	158 1	81 2	N	-0-			15
							1964 3						
10		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	241 1	49 2	N	-0-			15
							3038 3						
11		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	202 1	551 2	N	3	3 8		15
							2071 3						
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	282 1	98 2	N	-0-			15
							2919 3						
*01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	246 1	45 2	N	-0-			15
							2740 3						

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4154 X	4049	-0-	-105	-0-	7 1	160 2	Y	-0-	8 1			-0-
						3882 3							
09	4020 X	3971	-0-	-49	-0-	7 1	157 2	Y	2	2 8			-0-
						3805 3							
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	1	1 8			-0-
						3964 3							
11	3900 X	3862	-0-	-38	-0-	7 1	809 2	Y	3	3 8			-0-
						3043 3							
12	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	7 1	126 2	Y	-0-				-0-
						3751 3							
01	4030 X	3827	-0-	-203	-0-	7 1	61 2	Y	-0-				-0-
						3759 3							

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

08	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	4 1	94 2	N	175	92 1			97
						2293 3							
09	2880 X	2337	-0-	-543	-0-	4 1	87 2	N	116	180 1	5 8		28
						2118 3							
10	2914 X	2245	-0-	-669	-0-	4 1	34 2	N	100	3 8			125
						2097 3							
11	2490 X	2112	-0-	-378	-0-	4 1	423 2	N	86	181 1	9 8		21
						1590 3							
12	2573 X	2119	-0-	-454	-0-	4 1	64 2	N	135				156
						1902 3							
*01	2573 X	1969	-0-	-604	-0-	4 1	29 2	N	127	144 1			139
						1796 3							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	243 1	128 2	N	38	77 1			21
						3099 3							
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	236 1	121 2	N	-0-				21
						2923 3							
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	257 1	52 2	N	-0-				21
						3235 3							
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	226 1	616 2	N	-0-				21
						2318 3							
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	291 1	101 2	N	-0-				21
						3017 3							
*01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	274 1	50 2	N	-0-				21
						3060 3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	11036 X	10747	-0-	-289	-0-	19	1	424	2	N	-0-	24
						10304	3					
09	10680 X	10202	-0-	-478	-0-	18	1	404	2	N	3	27
						9777	3					
10	11036 X	10331	-0-	-705	-0-	18	1	162	2	N	4	29
						10147	3				2 8	
11	10440 X	9915	-0-	-525	-0-	18	1	2078	2	N	-0-	29
						7819	3					
12	10757 X	9978	-0-	-779	-0-	18	1	323	2	N	1	30
						9636	3					
01	10757 X	9827	-0-	-930	-0-	19	1	157	2	N	-0-	30
						9651	3					

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720				
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	186	1	98	2	N	-0-	8
						2378	3					
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	190	1	97	2	N	2	8
						2360	3					
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	195	1	39	2	N	-0-	8
						2454	3					
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	N	-0-	8
						1693	3					
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	234	1	81	2	N	-0-	8
						2426	3					
*01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	198	1	36	2	N	-0-	8
						2214	3					

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958				
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	838	1	32	2	N	-0-	-0-
						770	3					
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	811	1	34	2	N	-0-	-0-
						813	3					
10	1364 N	1110	-0-	-254	-0-	837	1	4	2	N	-0-	-0-
						269	3					
11	1590 N	810	-0-	-780	-0-	810	1			N	-0-	-0-
12	1705 N	1125	-0-	-580	-0-	837	1	9	2	N	-0-	-0-
						279	3					
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	838	1	6	2	N	-0-	-0-
						394	3					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	2937	-0-	-783	-0-	204	1	107	2	N	17	55 1	15
						2607	3	19	9				
09	3360 X	2746	-0-	-614	-0-	197	1	101	2	N	-0-		15
						2448	3						
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	229	1	46	2	N	-0-		15
						2889	3						
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	209	1	570	2	N	-0-		15
						2144	3						
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	247	1	86	2	N	-0-		15
						2555	3						
*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	245	1	44	2	N	-0-		15
						2737	3						

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

08	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	4	1	137	2	N	30	72 1	34
						3321	3	33	9				
09	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	4	1	130	2	N	39		73
						3142	3	43	9				
10	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	4	1	51	2	N	13	56 1	30
						3221	3	14	9				
11	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	4	1	671	2	N	5		35
						2523	3	6	9				
12	3534 X	3143	-0-	-391	-0-	4	1	102	2	N	-0-		35
						3037	3						
01	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	4	1	49	2	N	127	136 1	26
						2987	3	140	9				

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

08	2015 X	1710	-0-	-305	-0-	3	1	67	2	Y	1	101 1	6
						1639	3	1	9				
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		6
						2967	3						
10	3100 N	3230	-0-	130	130	6	1	51	2	Y	-0-		6
						3173	3						
11	2720 N	2590	-0-	-130	-0-	5	1	543	2	Y	-0-		6
						2042	3						
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		6
						2178	3						
*01	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-		6
						2334	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		7595 X	6810	-0-	-785	-0-	8	1	269	2	N	-0-		21
							6533	3						
09		7350 X	6339	-0-	-1011	-0-	8	1	251	2	N	-0-		21
							6080	3						
10		7285 X	6265	-0-	-1020	-0-	7	1	98	2	N	2	2 8	21
							6158	3	2	9				
11		6840 X	5439	-0-	-1401	-0-	7	1	1139	2	N	6	6 8	21
							4286	3	7	9				
12		7068 X	5427	-0-	-1641	-0-	7	1	176	2	N	-0-		21
							5244	3						
01		6820 X	5085	-0-	-1735	-0-	7	1	79	2	N	101	106 1	16
							4888	3	111	9				

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646														
08		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	89	127 1	11
							12544	3	98	9				
09		12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	14	1	479	2	N	1	1 8	11
							11601	3	1	9				
10		13640 X	11967	-0-	-1673	-0-	14	1	188	2	N	-0-		11
							11765	3						
11		12750 X	11141	-0-	-1609	-0-	14	1	2336	2	N	3	3 8	11
							8788	3	3	9				
12		13175 X	11168	-0-	-2007	-0-	14	1	362	2	N	-0-		11
							10792	3						
01		13175 X	10741	-0-	-2434	-0-	14	1	171	2	N	-0-		11
							10556	3						

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498														
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197														
08		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	N	72	111 1	18
							1945	3	79	9				
09		1980 N	1959	-0-	-21	-0-	2	1	77	2	N	3	3 8	18
							1877	3	3	9				
10		2015 N	1996	-0-	-19	-0-	2	1	31	2	N	2	2 8	18
							1961	3	2	9				
11		2040 N	1934	-0-	-106	-0-	2	1	404	2	N	6	6 8	18
							1521	3	7	9				
12		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	2	1	63	2	N	-0-		18
							1890	3						
01		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	3	1	31	2	N	-0-		18
							1889	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	-0-		-0-
						1100 3					
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
						566 3					
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
						561 3					
11	1110 N	576	-0-	-534	-0-	1 1	121 2	N	-0-		-0-
						454 3					
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
						472 3					
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
						550 3					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468		
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	N	4	18 1	13
						1988 3					
09	2370 N	2065	-0-	-305	-0-	2 1	82 2	N	-0-		13
						1981 3					
10	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2 1	31 2	N	1	1 8	13
						1967 3					
11	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	2 1	398 2	N	-0-		13
						1499 3					
12	2139 N	1775	-0-	-364	-0-	2 1	58 2	N	-0-		13
						1715 3					
01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	3 1	32 2	N	-0-		13
						1962 3					

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650		
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	103 1	54 2	N	1	34 1	15
						1317 3					
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	102 1	52 2	N	-0-		15
						1269 3					
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	105 1	21 2	N	-0-		15
						1328 3					
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	98 1	268 2	N	-0-		15
						1009 3					
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	122 1	42 2	N	-0-		15
						1261 3					
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	113 1	21 2	N	-0-		15
						1266 3					

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572		
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-		15
						1354 3					
09	1950 N	1311	-0-	-639	-0-	2 1	52 2	N	2	2 8	15
						1255 3					
10	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1 1	19 2	N	-0-		15
						1217 3					
11	1380 N	1055	-0-	-325	-0-	1 1	221 2	N	-0-		15
						833 3					
12	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1 1	33 2	N	-0-		15
						982 3					
01	1240 N	916	-0-	-324	-0-	1 1	15 2	N	-0-		15
						900 3					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	133	1	70	2	N	-0-		32
						1703	3						
09	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	140	1	72	2	N	-0-		32
						1732	3						
10	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	133	1	27	2	N	-0-		32
						1670	3						
11	1830 N	1747	-0-	-83	-0-	125	1	340	2	N	3	3 8	32
						1279	3	3	9				
12	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	157	1	55	2	N	-0-		32
						1629	3						
01	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	136	1	25	2	N	-0-		32
						1522	3						

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	126	175 1	13
						1081	3	139	9				
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	5	2 8	16
						6594	3	6	9				
10	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	63	56 1	23
						11013	3	69	9				
11	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	15	1	1739	2	N	6	3 8	26
						6542	3	7	9				
12	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	10		36
						8785	3	11	9				
*01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-		36
						7721	3						

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	114 1	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	2	87 1	15
						2296	3	2	9				
09	2010 X	1932	-0-	-78	-0-	3	1	76	2	N	-0-		15
						1853	3						
10	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	3	1	27	2	N	2	2 8	15
						1689	3	2	9				
11	2010 X	1626	-0-	-384	-0-	3	1	341	2	N	-0-		15
						1282	3						
12	2077 X	1047	-0-	-1030	-0-	2	1	34	2	N	-0-		15
						1011	3						
01	2077 X	1230	-0-	-847	-0-	2	1	20	2	N	-0-		15
						1208	3						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	2 1 1263 3	52 2 2 9	N	2 68 1	13
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	1 1 1190 3	49 2	N	-0-	13
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1 1 1217 3	19 2	N	-0-	13
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1 1 895 3	238 2	N	-0-	13
12	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	2 1 1169 3	39 2	N	-0-	13
01	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	2 1 1120 3	18 2	N	-0-	13

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675		
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	242 1 3089 3	127 2	N	-0- 57 1	15
09	2820 X	2802	-0-	-18	-0-	201 1 2498 3	103 2	N	-0-	15
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	230 1 2904 3	46 2	N	-0-	15
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	245 1 2513 3	668 2	N	-0-	15
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	291 1 3017 3	101 2	N	-0-	15
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	276 1 3079 3	50 2	N	-0-	15

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082		
08	4123 X	3606	-0-	-517	-0-	6 1 3436 3	141 2 23 9	N	21 107 1	7
09	3930 X	3613	-0-	-317	-0-	6 1 3464 3	143 2	N	-0-	7
10	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	7 1 3934 3	63 2 2 9	N	2 2 8	7
11	3900 X	3564	-0-	-336	-0-	6 1 2811 3	747 2	N	-0-	7
12	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	6 1 3338 3	112 2	N	-0-	7
01	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	7 1 3328 3	54 2	N	-0-	7

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248		
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	5 1 2703 3	111 2	N	-0-	-0-
09	3150 X	2713	-0-	-437	-0-	5 1 2601 3	107 2	N	-0-	-0-
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	5 1 2667 3	43 2	N	-0-	-0-
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	5 1 2041 3	543 2	N	-0-	-0-
12	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	5 1 2490 3	84 2	N	-0-	-0-
01	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	5 1 2508 3	41 2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			42
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-			42
10	279 N	48	-0-	-231	-0-	1	2	47	3	N	-0-			42
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	2	135	3	N	-0-			42
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			42
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	555	3							
						4	3			N	-0-			42

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516						
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	246	1	3510	2	N	-0-			-0-
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	251	1	3370	2	N	3	3	8	-0-
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	229	1	3191	2	N	2	2	8	-0-
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	234	1	2949	2	N	3	3	8	-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	267	1	2915	2	N	-0-			-0-
*01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	367	1	2899	2	N	-0-			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1211				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1211				N	-0-			-0-
10	1211 N	-0-	-0-	-1211	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778						
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	-0-			-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	N	2	2	8	-0-
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	N	1	1	8	-0-
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	213	1	2675	2	N	7	7	8	-0-
12	2573 X	2480	-0-	-93	-0-	208	1	2272	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2548	-0-	-25	-0-	286	1	2262	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 117567		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328						
ALEXANDER		WELL #: 2												
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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC		238732		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382							
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					28
09	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1300	2			N	-0-					28
10	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					28
11	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	2			N	-0-					28
12	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			N	-0-					28
01	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					28

ELIZONDO ET AL		251994		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582							
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					16
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					16
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	2			N	-0-					16
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					16
12	2914	X	2028	-0-	-886	-0-	2028	2			N	-0-					16
01	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	1827	2			N	-0-					16

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD		250844		WELL #: 1		RRCID -> 133143		COMPL. DATE 10/01/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944							
08	341	N	99	-0-	-242	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 3		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
VELA, A.				WELL #: 2	RRCID -> 122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8026 -	8070
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1240 X	440	-0-	-800	-0-	76	1	364	2	Y	-0-	47
09	660 X	501	-0-	-159	-0-	70	1	430	2	Y	1	48
							1					
10	496 X	58	-0-	-438	-0-	24	1	34	2	Y	-0-	48
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	470	1	1249	2	Y	11	58
							12				1 8	
							9					
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	509	1	1459	2	Y	12	70
							13					
							9					
*01	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	573	1	1693	2	Y	18	88
							20					
							9					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	7630 -	8397
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-	11
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-	11
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-	11
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-	11
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-	11
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT	11
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #: 3	RRCID -> 099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7485 -	7705
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-	3
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-	3
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	3
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	3
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	3
GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8097 -	8136
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	55	1	608	2	Y	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	Y	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	66	1	593	2	Y	-0-	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-
GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #: 2	RRCID -> 111397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	8827	PERF.	7746 -	7775
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	85	1	947	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	884	-0-	-139	-0-	87	1	797	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	847	-0-	-143	-0-	85	1	762	2	Y	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-
VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 111623	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8091 -	8102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5704 X	4978	-0-	-726	-0-	4978 2		-0-		5
09	5520 X	4433	-0-	-1087	-0-	4433 2		-0-		5
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5199 2	18 9	16	16 1	5
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		-0-		5
12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138 2		-0-		5
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			NO RPT		5

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714		
08	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	933 1	11214 2	Y	-0-	-0-
09	12150 X	11472	-0-	-678	-0-	945 1	10527 2	Y	-0-	-0-
10	11811 X	10797	-0-	-1014	-0-	1063 1	9734 2	Y	-0-	-0-
11	11760 X	10632	-0-	-1128	-0-	1066 1	9566 2	Y	-0-	-0-
12	12152 X	11180	-0-	-972	-0-	909 1	10271 2	Y	-0-	-0-
01	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029		
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		Y	-0-	-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-	-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-	-0-
11	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1167 2		Y	-0-	-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495		
08	3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3487 2		Y	-0-	-0-
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3725 2	8 9	Y	7	4 1 3
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		Y	-0-	-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		Y	-0-	-0-
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		Y	-0-	-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153		
08	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557 2		Y	-0-	25
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1497 2		Y	-0-	25
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-	25
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		Y	-0-	25
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-	25
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	25

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
08	6696 X	4760	-0-	-1936	-0-	4745	2	15	9	N	14	10 1	4
09	6480 X	4062	-0-	-2418	-0-	4062	2			N	-0-	4 1	-0-
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4591	2	6	9	N	5	3 1	2
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	2 1	-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131			
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-		42
09	600 N	401	-0-	-199	-0-	401	2			Y	-0-		42
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-		42
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-		42
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-		42
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		42

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846			
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7457 - 8506			
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2388	2	22	9	Y	20	14 1	6
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	Y	8	8 1	6
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-	6 1	-0-
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-		-0-
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	19 1	9
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		9

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208			
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2078	2	Y	13	18 1	7
						14	9						
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	199	1	1800	2	Y	2		9
						2	9						
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	214	1	1932	2	Y	15		24
						17	9						
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	192	1	1760	2	Y	16	29 1	11
						18	9						
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	193	1	1742	2	Y	16	21 1	6
						18	9						
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		6

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 7643 - 7670			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		18
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		18
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		18
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-		18
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-		18
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691				
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	-0-			27
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-			27
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-			27
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1146	2	6 9 Y	5	28	1	4
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-			4
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			4

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052				
08	5115 X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2	N	-0-	1	1	-0-
09	4950 X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2	N	-0-			-0-
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5507	2	6 9 N	5	3	1	2
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2	N	-0-	2	1	-0-
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178				
08	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	2	Y	-0-			3
09	2820 X	2574	-0-	-246	-0-	2574	2	Y	-0-			3
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2	Y	-0-			3
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	Y	-0-			3
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	Y	-0-			3
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			3

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879				
08	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2	Y	-0-			-0-
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	Y	-0-			-0-
10	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2	Y	-0-			-0-
11	4320 X	4021	-0-	-299	-0-	4021	2	Y	-0-			-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649				
08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	194	1	2336 2 Y	-0-			-0-
09	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	201	1	2235 2 Y	-0-			-0-
10	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	241	1	2203 2 Y	-0-			-0-
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	247	1	2220 2 Y	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	207	1	2336 2 Y	-0-			-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222				
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410								
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					3
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					3
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008								
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					2
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					2
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					2
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					2
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					2
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832								
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					14
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2			Y	-0-					14
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					14
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					14
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					14
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					14

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796								
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 2	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1	276 2	Y	-0-	-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 1	276 2	Y	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39 1	361 2	Y	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41 1	369 2	Y	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	65 1	733 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115								
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-					-0-
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-					-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-					-0-
11		2190 N	1000	-0-	-1190	-0-	1000	2		N	-0-					-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-					-0-
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582								
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-					-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	272	2	22	9	Y	-0-	12	1		8
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		8	1		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-					-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-					-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668								
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-					5
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2		Y	-0-					5
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	Y	21	19	1		7
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-					7
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-					7
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT					7

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191								
08		3472 X	1949	-0-	-1523	-0-	190	1	1756	2	Y	3	8	1		2
							3	9								
09		3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	215	1	1944	2	Y	-0-				2
10		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	246	1	2225	2	Y	5				7
							6	9								
*11		2370 X	2208	-0-	-162	-0-	216	1	1983	2	Y	8	11	1		4
							9	9								
*12		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	231	1	2083	2	Y	6	9	1		1
							7	9								
01		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			5
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			5
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	Y	16	16	1	5
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			5
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			5
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			5

GUERRA "L"				WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534		
08	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	246	1	2277	2	Y	5	11	1	3
						6	9							
09	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	245	1	2202	2	Y	-0-			3
10	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	250	1	2257	2	Y	5			8
						6	9							
*11	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	236	1	2160	2	Y	7	11	1	4
						8	9							
*12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	246	1	2218	2	Y	6	9	1	1
						7	9							
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			1

VELA ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8668 - 8694		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5	11	1	3
						6	9							
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			3
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	5			8
						6	9							
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	7	11	1	4
						8	9							
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	9	1	1
						7	9							
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

VELA, ADRIAN				WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030		
08	3224 X	2250	-0-	-974	-0-	2250	2			Y	-0-			2
09	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-			2
10	2449 X	2432	-0-	-17	-0-	2432	2			Y	-0-			2
11	2370 X	2243	-0-	-127	-0-	2237	2	6	9	Y	5	3	1	4
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			4
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			4

GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085		
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	812	2	Y	-0-			-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	821	-0-	-78	-0-	81	1	740	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	81	1	728	2	Y	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	766	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	73	2	Y	6	29	1			3
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	9	69	2	Y	-0-					3
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	61	2	Y	3					6
*11	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	9	56	2	Y	5	9	1			2
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	9	59	2	Y	5	6	1			1
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	7	9			Y	NO RPT					1

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012							
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	267	1	2472	2	Y	5	14	1			3
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	6	9	2356	2	Y	-0-					3
10	2728 N	2663	-0-	-65	-0-	265	1	2392	2	Y	5					8
*11	2640 N	2330	-0-	-310	-0-	6	9	2093	2	Y	7	11	1			4
*12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	229	1	2328	2	Y	6	9	1			1
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	8	9			Y	NO RPT					1

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926							
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	987	2	Y	-0-					20
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	282	1	1547	2	Y	-0-					20
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	147	1	934	2	Y	-0-					20
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	148	1	1035	2	Y	-0-					20
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1121	2	Y	-0-					20
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940							
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	Y	5	11	1			3
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	6	9	1369	2	Y	-0-					3
10	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	155	1	1402	2	Y	4					7
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	4	9	1350	2	Y	5	9	1			3
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	147	1	1375	2	Y	5	6	1			2
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	152	1			Y	NO RPT					2

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619			
08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2	Y	-0-		5
09	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2	Y	-0-		5
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18 9 Y	16	16 1	5
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-		5
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	Y	-0-		5
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		5

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242			
08	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2	Y	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-		-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794			
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	Y	-0-		12
09	5100 X	4705	-0-	-395	-0-	4696	2	9 9 Y	8		20
10	5270 X	4805	-0-	-465	-0-	4805	2	Y	-0-		20
11	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4796	2	Y	-0-		20
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2	Y	-0-		20
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		20

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994			
08	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	3106	2	N	-0-		-0-
09	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2	N	-0-		-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-		-0-
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-		-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910			
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	369	1	3410 2 Y	5	13 1	3
						6	9				
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	369	1	3327 2 Y	-0-		3
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	379	1	3423 2 Y	5		8
						6	9				
*11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	359	1	3289 2 Y	7	11 1	4
						8	9				
*12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	374	1	3377 2 Y	6	9 1	1
						7	9				
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8678 - 9339		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		12	
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	439	2	Y	8		20	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		20	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-		20	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-		20	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		20	

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7896 - 8588		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7614 - 8288		
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		-0-	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-		-0-	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	763	-0-	-287	-0-	763	2	Y	-0-		-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7859 - 8279		
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	Y	-0-		15	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-		15	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	Y	-0-		15	
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-		15	
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-		15	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		15	

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 - 8434		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	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		
08	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	Y	-0-		2	
09	6030 X	6003	-0-	-27	-0-	6003	2	Y	-0-		2	
10	6510 X	6407	-0-	-103	-0-	6407	2	Y	-0-		2	
11	6300 X	5899	-0-	-401	-0-	5893	2	Y	5	3 1	4	
12	6510 X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2	Y	-0-		4	
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		4	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8171 - 8294		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 - 7834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	Y	-0-			4
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	Y	-0-			4
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	Y	-0-			4
11	930 N	507	-0-	-423	-0-	507 2	Y	-0-			4
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	Y	-0-			4
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		Y	NO RPT			4

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8428 - 8998	
08	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			18
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			18
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			18
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692 2	N	21	23 1		16
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			16
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			16

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7354 - 7948	
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	Y	-0-			3
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	Y	-0-			3
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	Y	-0-			3
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	Y	-0-			3
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	Y	-0-			3
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		Y	NO RPT			3

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741	
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	Y	-0-			28
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2	Y	-0-			28
10	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972 2	Y	-0-			28
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1950 2	Y	21	32 1		17
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	Y	-0-			17
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		Y	NO RPT			17

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9604 - 9750	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7710 - 8119	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-			-0-
09	420 N	209	-0-	-211	-0-	17 1	Y	-0-			-0-
10	403 N	186	-0-	-217	-0-	18 1	Y	-0-			-0-
11	420 N	159	-0-	-261	-0-	16 1	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1663 2		Y	-0-	3
09	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813 2		Y	-0-	3
10	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 2		Y	-0-	3
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		Y	-0-	3
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		Y	-0-	3
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	3

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828		
08	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119 2		N	-0-	-0-
09	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2		N	-0-	-0-
10	7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6597 2		N	-0-	-0-
11	7800 X	6237	-0-	-1563	-0-	6237 2		N	-0-	-0-
12	8060 X	6508	-0-	-1552	-0-	6508 2		N	-0-	-0-
01	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 2		N	-0-	-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2		N	-0-	-0-
11	300 N	189	-0-	-111	-0-	189 2		N	-0-	-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-	-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-	-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	655 2	48 9	Y	44	44
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	44
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	44

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
08	4278 X	4084	-0-	-194	-0-	4084 2		N	-0-	-0-
09	4140 X	2743	-0-	-1397	-0-	2743 2		N	-0-	-0-
10	4495 X	3497	-0-	-998	-0-	3497 2		N	-0-	-0-
11	4320 X	2177	-0-	-2143	-0-	2177 2		N	-0-	-0-
12	4154 X	1339	-0-	-2815	-0-	1339 2		N	-0-	-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818		
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-	-0-
09	1440 X	702	-0-	-738	-0-	702 2		N	-0-	-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-	-0-
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-	-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1685 2	12 9	N	11	4
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	4

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640		
08	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1360 2		N	-0-	9
09	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285 2		N	-0-	9
10	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311 2		N	-0-	9
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286 2		N	-0-	9
12	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263 2		N	-0-	9
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	9

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002		
08	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668 2		N	-0-	-0-
09	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2		N	-0-	-0-
10	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8135 2	9 9	N	8	3
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451 2		N	-0-	-0-
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2		N	-0-	-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514						
08	2434	N	2434	-0-	-0-	2292	2	142	9	N	129	110	1	43
09	2311	N	2311	-0-	-0-	2173	2	138	9	N	125	100	1	68
10	2164	N	2164	-0-	-0-	2084	2	80	9	N	73	83	1	58
11	2051	N	2051	-0-	-0-	1847	2	204	9	N	185	205	1	38
12	2108	N	2055	-0-	-53	1943	2	112	9	N	102	94	1	46
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108			N	NO RPT					46

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655						
08	2325	N	1262	-0-	-1063	1262	2			N	-0-			-0-
09	2040	N	1189	-0-	-851	1177	2	12	9	N	11	6	1	5
10	1364	N	1190	-0-	-174	1190	2			N	-0-	5	1	-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	1143	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	1212	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178			N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837						
08	1803	N	1803	-0-	-0-	1781	2	22	9	N	20	15	1	5
09	1794	N	1794	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	5	1	-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465					N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410						
08	1548	N	1548	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1534	-0-	-16	1534	2			N	-0-			-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT					-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4313 2	22 9	N	20	17 1	5
09	4140 X	3889	-0-	-251	-0-	3872 2	17 9	N	15	13 1	7
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-	7 1	-0-
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3268 2	22 9	N	20	17 1	3
12	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4814 2	13 9	N	12	10 1	5
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		5

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860	
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2		N	-0-		-0-
09	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-		-0-
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2		N	-0-		-0-
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018	
08	9145 X	9001	-0-	-144	-0-	9001 2		N	-0-	6 1	-0-
09	8640 X	8006	-0-	-634	-0-	7960 2	46 9	N	42	25 1	17
10	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7601 2	17 9	N	15	17 1	15
11	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10220 2	66 9	N	60	63 1	12
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11846 2	32 9	N	29	28 1	13
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		13

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370	
08	21359 X	20049	-0-	-1310	-0-	20049 2		N	-0-	10 1	-0-
09	20130 X	19714	-0-	-416	-0-	19487 2	227 9	N	206	186 1	20
10	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	19973 2	20 9	N	18	23 1	15
11	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19838 2	85 9	N	77	78 1	14
12	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	20926 2	35 9	N	32	31 1	15
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		15

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 8782 - 9908	
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2		N	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2		N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9639 - 9680	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	533 1	4926 2	Y	9	14 1	5
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	536 1	4836 2	Y	1		6
10	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	497 1	4491 2	Y	7		13
11	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	504 1	4614 2	Y	12	17 1	8
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	522 1	4706 2	Y	11	15 1	4
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	12 9		Y	NO RPT		4

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152			
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944 2	11 9	N	10	9 1	1
12	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 2		N	-0-	1 1	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174			
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-	3 1	-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3759 2	6 9	N	5	3 1	2
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-	2 1	-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162			
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
09	1710 N	111	-0-	-1599	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	167	-0-	-1848	-0-	167 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	173	-0-	-1177	-0-	173 2		N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340				
08	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2	N	-0-	-0-		
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2	N	-0-	-0-		
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-	-0-		
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2	N	-0-	-0-		
12	744 N	433	-0-	-311	-0-	433	2	N	-0-	-0-		
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-		

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298				
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514				
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2	N	-0-	-0-		
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-		
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-		
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-	-0-		
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-		

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558				
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	315	1	9	5	11	1	3
09	3120 X	3076	-0-	-44	-0-	306	1	9	1			4
10	3348 X	2994	-0-	-354	-0-	298	1	9	5			9
11	3240 X	3092	-0-	-148	-0-	304	1	9	7	11	1	5
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	337	1	9	6	9	1	2
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	7	9		Y	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3627 X	2082	-0-	-1545	-0-	2082 2		Y	-0-		28
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-		28
10	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	3789 2		Y	-0-		28
11	3630 X	3605	-0-	-25	-0-	3605 2		Y	-0-		28
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2		Y	-0-		28
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		28

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-	
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-	-0-	
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-	-0-	
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2		N	-0-	-0-	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-	-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348			
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	-0-	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-	-0-	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	-0-	
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		Y	-0-	-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-	-0-	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155 1	1866 2	Y	-0-	-0-	
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	167 1	1857 2	Y	-0-	-0-	
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	203 1	1854 2	Y	-0-	-0-	
11	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	193 1	1730 2	Y	-0-	-0-	
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	181 1	2040 2	Y	-0-	-0-	
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137			
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		Y	-0-	15	
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	275 2		Y	-0-	15	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	15	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-	15	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	15	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	15	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	1228	2		N	-0-	25
09	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2		N	-0-	25
10	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2		N	-0-	25
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	25
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	25
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT	25

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397			
08	992 N	789	-0-	-203	-0-	789	2		N	-0-	61
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-	61
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2		N	-0-	61
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	61
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	61
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	61

VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588			
08	2046 N	1284	-0-	-762	-0-	1284	2		N	-0-	3
09	1920 N	1206	-0-	-714	-0-	1206	2		N	-0-	3
10	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2		N	-0-	3
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-	3
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-	3
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	3

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138			
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-	11
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2787	2	10 9	N	9	8
10	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2		N	-0-	-0-
11	3000 N	3174	-0-	174	275	3170	2	4 9	N	4	1
12	3100 N	3026	-0-	-74	201	3026	2		N	-0-	-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222			
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499 2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	187	1	1026 2	Y	-0-	-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	190	1	1385 2	Y	-0-	-0-
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867 2	Y	-0-	-0-
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	186	1	1805 2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	559	1	4865	2	Y	127	122	1	11	6	18
09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	140	9	781	1	Y	80	93	1			5
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	88	9	853	1	Y	84					89
11	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	92	9	832	1	Y	245	205	1			129
*12	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	270	9	941	1	Y	-0-					129
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					129

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

08	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	284	1	2466	2	Y	1	1	1			-0-
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	1	9	444	1	Y	-0-					-0-
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	480	1	3506	2	Y	1					1
11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1	9	351	1	Y	1	1	1			1
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	1	9	410	1	Y	-0-					1
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					1

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	829	2	Y	14	16	1			2
09	930 N	896	-0-	-34	-0-	15	9	137	1	Y	8	10	1			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	9	9	152	1	Y	15					15
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	17	9	141	1	Y	32	29	1			18
*12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	35	9	171	1	Y	-0-					18
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					18

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	12	11	1	1	6	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	13	9	97	1	Y	6	6	1			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	7	9	112	1	Y	11					11
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	12	9	103	1	Y	23	21	1			13
*12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	25	9	136	1	Y	-0-					13
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	114 1	988 2	Y	-0-			-0-
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	176 1	965 2	Y	-0-			-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	191 1	1400 2	Y	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	182 1	1991 2	Y	-0-			-0-
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	217 1	2101 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006				
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462				
08	2294 N	1344	-0-	-950	-0-	139 1	1205 2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1558	-0-	-392	-0-	240 1	1318 2	Y	-0-			-0-
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	319 1	2330 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3700	-0-	700	700	309 1	3391 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3952	-0-	852	1552	369 1	3583 2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208				
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	64 1	964 2	N	-0-			-0-
09	1050 N	688	-0-	-362	-0-	34 1	654 2	N	-0-			-0-
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	61 1	548 2	N	-0-			-0-
11	990 N	492	-0-	-498	-0-	21 1	471 2	N	-0-			-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	21 1	408 2	N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894				
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3371	-0-	-139	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
08	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		N	-0-			-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554				
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	676 1	2929 2	Y	-0-			7
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	490 1	2696 2	Y	-0-			7
10	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	419 1	2663 2	Y	-0-			7
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	417 1	2913 2	Y	-0-			7
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	469 1	3805 2	Y	-0-			7
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			7

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	115 1	1001 2	Y	-0-		-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	170 1	929 2	Y	-0-		-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	193 1	1413 2	Y	-0-		-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	174 1	1902 2	Y	-0-		-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	209 1	2033 2	Y	-0-		-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
11	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	1610 2		N	-0-		-0-
12	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
08	3255	X	2515	-0-	-740	-0-	157 1	2358 2	N	-0-	2 1	-0-
09	2730	X	1560	-0-	-1170	-0-	77 1	1477 2	N	5	4 1	1
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	174 1	1575 2	N	-0-		1
11	2670	X	1277	-0-	-1393	-0-	55 1	1222 2	N	-0-	1 1	-0-
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	72 1	1406 2	N	-0-		-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536				
08	1116	N	762	-0-	-354	-0-	78 1	683 2	Y	1	1 1	-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	122 1	671 2	Y	-0-		-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	139 1	1016 2	Y	1		1
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	213 1	2336 2	Y	1	1 1	1
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	288 1	2797 2	Y	-0-		1
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		1

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726				
08	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	779 1	3376 2	Y	-0-		-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	644 1	3541 2	Y	-0-		-0-
10	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	512 1	3256 2	Y	-0-		-0-
11	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	496 1	3470 2	Y	-0-		-0-
12	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	448 1	3637 2	Y	-0-		-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570				
08	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	142 1	2131 2	N	-0-	1 1	3
09	2670	X	1372	-0-	-1298	-0-	68 1	1304 2	N	-0-		3
10	2604	X	1588	-0-	-1016	-0-	158 1	1430 2	N	-0-		3
11	2190	N	1707	-0-	-483	-0-	74 1	1633 2	N	-0-		3
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	65 1	1267 2	N	-0-		3
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		Y	-0-	7
09	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2		Y	-0-	7
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 2		Y	-0-	7
11	5700 X	5589	-0-	-111	-0-	5589 2		Y	-0-	7
12	5890 X	5844	-0-	-46	-0-	5844 2		Y	-0-	7
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT	7

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384		
08	12679 X	10563	-0-	-2116	-0-	659 1	9904 2	N	-0-	-0-
09	11010 X	7140	-0-	-3870	-0-	354 1	6786 2	N	-0-	-0-
10	11191 X	6876	-0-	-4315	-0-	685 1	6191 2	N	-0-	-0-
11	10800 X	5188	-0-	-5612	-0-	224 1	4964 2	N	-0-	-0-
12	10571 X	4313	-0-	-6258	-0-	209 1	4104 2	N	-0-	-0-
01	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT	-0-

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438		
*07	310 N	180	-0-	-130	-0-	14 1	166 2	N	-0-	-0-
*08	310 N	242	-0-	-68	-0-	15 1	227 2	N	-0-	-0-
*09	270 N	188	-0-	-82	-0-	9 1	179 2	N	-0-	-0-
*10	217 N	129	-0-	-88	-0-	13 1	116 2	N	-0-	-0-
*11	240 N	69	-0-	-171	-0-	3 1	66 2	N	-0-	-0-
*12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260		
08	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	190 1	2853 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	1970	-0-	-1000	-0-	98 1	1870 2	N	2	2 1
						2 9				
10	3069 X	1884	-0-	-1185	-0-	188 1	1696 2	N	-0-	-0-
11	2970 X	1597	-0-	-1373	-0-	69 1	1528 2	N	-0-	-0-
12	3038 X	1534	-0-	-1504	-0-	75 1	1459 2	N	-0-	-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110		
08	4960 X	3276	-0-	-1684	-0-	3276 2		Y	-0-	-0-
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		Y	-0-	-0-
10	4960 X	4833	-0-	-127	-0-	4833 2		Y	-0-	-0-
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		Y	-0-	-0-
12	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	4331 2		Y	-0-	-0-
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970		
08	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	3264 2		Y	-0-	7
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2		Y	-0-	7
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3613 2	23 9	Y	21	21 1
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		Y	-0-	7
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		Y	-0-	7
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT	7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8865 - 9500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2387 N	2298	-0-	-89	-0-	142 1	2137 2	N	17	19 1		5
09	2460 N	1604	-0-	-856	-0-	19 9	1484 2	N	39	39 1		5
10	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	77 1	1279 2	N	-0-			5
11	2220 N	1226	-0-	-994	-0-	43 9	1173 2	N	-0-	5 1		-0-
12	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	53 1	1144 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	58 1		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8580 - 8715		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622		
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
10	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9091 - 9181		
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	219 1	1910 2	Y	39	36 1	3 6	7
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	43 9	1668 2	Y	19	24 1		2
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	304 1	2245 2	Y	30			32
11	3000 N	3451	-0-	451	451	21 9	3098 2	Y	64	58 1		38
*12	3100 N	3534	-0-	434	885	307 1	3204 2	Y	-0-			38
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	33 9		Y	NO RPT			38

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646		
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	18 1	273 2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29 1	259 2	N	-0-			-0-
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	7 1	163 2	N	-0-			-0-
12	372 N	105	-0-	-267	-0-	5 1	100 2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	437 1	6566 2	N	-0-	2 1	-0-
09	4590 X	3444	-0-	-1146	-0-	107 1	3337 2	N	-0-		-0-
10	4774 X	3409	-0-	-1365	-0-	340 1	3069 2	N	-0-		-0-
11	4620 X	2735	-0-	-1885	-0-	118 1	2617 2	N	-0-		-0-
12	4774 X	2498	-0-	-2276	-0-	121 1	2377 2	N	-0-		-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950			
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2		Y	-0-	-0-	
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		Y	-0-	-0-	
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845 2		Y	-0-	-0-	
11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		Y	-0-	-0-	
12	5239 X	5075	-0-	-164	-0-	5075 2		Y	-0-	-0-	
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939			
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		Y	-0-	-0-	
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-	-0-	
10	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2795 2		Y	-0-	-0-	
11	2880 X	2517	-0-	-363	-0-	2517 2		Y	-0-	-0-	
12	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2368 2		Y	-0-	-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640			
08	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	5816 2		Y	-0-	-0-	
09	6270 X	5580	-0-	-690	-0-	5580 2		Y	-0-	-0-	
10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662 2		Y	-0-	-0-	
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2		Y	-0-	-0-	
12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2		Y	-0-	-0-	
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
08	18383 X	16736	-0-	-1647	-0-	16730 2	6 9	Y	5	11 1	3
09	16620 X	15831	-0-	-789	-0-	15831 2		Y	-0-		3
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16861 2	6 9	Y	5		8
*11	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16731 2	8 9	Y	7	11 1	4
*12	16647 X	16577	-0-	-70	-0-	16570 2	7 9	Y	6	9 1	1
01	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-			Y	NO RPT		1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					

08		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		Y	-0-	-0-					
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		Y	-0-	-0-					
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		Y	-0-	-0-					
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-	-0-					
12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		Y	-0-	-0-					
01		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT	-0-					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498																	
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-	-0-					
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-	-0-					
10		899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		Y	-0-	-0-					
11		840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2		Y	-0-	-0-					
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-	-0-					
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT	-0-					

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645																	
08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	176	1	2473	2	N	42	40	1	7		
							46	9									
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2473	2	N	39	42	1	4		
							43	9									
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	249	1	2246	2	N	-0-			4		
11		2490 N	2209	-0-	-281	-0-	95	1	2114	2	N	-0-	4	1	-0-		
12		2573 N	2095	-0-	-478	-0-	102	1	1993	2	N	-0-			-0-		
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-		

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554																	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-			-0-		
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-		
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	22	1	197	2	N	-0-			-0-		
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-		
12		248 N	152	-0-	-96	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-		
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-		

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425																	
08		3069 X	2169	-0-	-900	-0-	134	1	2022	2	N	12	9	1	1	6	2
							13	9									
09		2820 X	1554	-0-	-1266	-0-	77	1	1477	2	N	-0-	2	1			-0-
10		2573 X	1444	-0-	-1129	-0-	144	1	1300	2	N	-0-					-0-
11		2100 N	1306	-0-	-794	-0-	55	1	1220	2	N	28	17	1			11
							31	9									
*12		1612 N	1165	-0-	-447	-0-	57	1	1108	2	N	-0-					11
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	27	1	401	2	N	-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	8	1	250	2	N	-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	34	1	309	2	N	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	N	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637			
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	336	1	4721	2	N	-0-
09	4710 X	4628	-0-	-82	-0-	234	1	4391	2	N	-0-
						3	9				1
10	4898 X	4633	-0-	-265	-0-	462	1	4171	2	N	-0-
11	4740 X	4148	-0-	-592	-0-	179	1	3969	2	N	-0-
12	4898 X	4025	-0-	-873	-0-	195	1	3830	2	N	-0-
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716			
08	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			N	-0-
09	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-
10	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-
11	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678			
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	411	1	6170	2	N	-0-
09	4410 X	3357	-0-	-1053	-0-	104	1	3247	2	N	-0-
						6	9				
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	581	1	5249	2	N	-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	224	1	4957	2	N	-0-
12	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	183	1	3587	2	N	-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304			
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-
10	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-
12	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4759	2			Y	-0-
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726			
08	3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2			N	-0-
09	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	2914	2			N	-0-
10	3069 X	1628	-0-	-1441	-0-	1628	2			N	-0-
11	2970 X	2132	-0-	-838	-0-	2132	2			N	-0-
12	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8205 - 8456	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7037 X	6153	-0-	-884	-0-	600 1	5546 2	Y	6	10 1	3
09	6810 X	5233	-0-	-1577	-0-	522 1	4711 2	Y	-0-		3
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	610 1	5504 2	Y	5		8
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	591 1	5418 2	Y	7	11 1	4
*12	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	585 1	5281 2	Y	6	9 1	1
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7682 - 7990	
08	2728 N	2169	-0-	-559	-0-	2169 2		Y	-0-		-0-
09	2340 N	2023	-0-	-317	-0-	2023 2		Y	-0-		-0-
10	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156 2		Y	-0-		-0-
11	2100 N	1843	-0-	-257	-0-	1843 2		Y	-0-		-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		Y	-0-		-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 7644 - 8118	
08	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 2		Y	-0-		-0-
09	1080 N	921	-0-	-159	-0-	921 2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883 2		Y	-0-		-0-
11	990 N	801	-0-	-189	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-		-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576		PERF. 9212 - 10012	
08	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2		N	-0-		-0-
09	7020 X	6550	-0-	-470	-0-	6550 2		N	-0-		-0-
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6413 2	13 9	N	12	12 1	-0-
11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-		-0-
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2		N	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-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	
08	5859 X	5801	-0-	-58	-0-	5801 2		Y	-0-		-0-
09	5670 X	5499	-0-	-171	-0-	5499 2		Y	-0-		-0-
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		Y	-0-		-0-
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		Y	-0-		-0-
12	5456 X	5451	-0-	-5	-0-	5451 2		Y	-0-		-0-
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8705 - 8917	
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	333	-0-	-87	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8354 - 9090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	580 2	6 9	N	5	10 1	1
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	545 2	1 9	N	1		2
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	523 2	4 9	N	4	4 1	2
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	430 2		N	-0-		2
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381 2	2 9	N	2	3 1	1
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		1

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8070 - 10294	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8259 - 8581	
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		Y	-0-		-0-
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		Y	-0-		-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		Y	-0-		-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		Y	-0-		-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8153 - 8881	
08	4805 X	4268	-0-	-537	-0-	4268 2		Y	-0-		-0-
09	4590 X	4029	-0-	-561	-0-	4029 2		Y	-0-		-0-
10	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4139 2		Y	-0-		-0-
11	4200 X	3991	-0-	-209	-0-	3991 2		Y	-0-		-0-
12	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	4032 2		Y	-0-		-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8474 - 8887	
08	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3394 2	6 9	Y	5	11 1	3
09	3390 X	3260	-0-	-130	-0-	3259 2	1 9	Y	1		4
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3337 2	6 9	Y	5		9
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3177 2	8 9	Y	7	11 1	5
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3255 2	7 9	Y	6	9 1	2
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		2

DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8400 - 8430	
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35 1	524 2	N	2	8 1	2
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	6 1	203 2	N	-0-	2 1	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34 1	303 2	N	-0-		-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	5 1	117 2	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	N	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9694 - 10416	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7719 X	6555	-0-	-1164	-0-	6555	2				-0-
09	7380 X	6170	-0-	-1210	-0-	6170	2				-0-
10	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7717	2	8	9	7	-0-
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			7	-0-
12	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2				-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					NO RPT	-0-

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 9346	
08	6851 X	3526	-0-	-3325	-0-	3526	2			1	4
09	6150 X	5138	-0-	-1012	-0-	158	1	4965	2	17	1
						15	9				
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	765	1	6913	2		1
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	274	1	6080	2	1	-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	297	1	5829	2		21
						23	9				
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					NO RPT	21

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427		PERF. 8303 - 9360	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8932 - 9121	
08	5549 X	3455	-0-	-2094	-0-	3455	2			7	5
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	221	1	6916	2	41	1
						47	9				7
10	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	783	1	7075	2		7
11	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	292	1	6472	2	3	4
12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	307	1	6021	2		4
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					NO RPT	4

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8558 - 8594	
08	6045 X	5053	-0-	-992	-0-	336	1	4717	2	1	-0-
09	5520 X	4796	-0-	-724	-0-	242	1	4545	2	7	1
						9	9				
10	5456 X	4931	-0-	-525	-0-	491	1	4440	2		1
11	5280 X	4037	-0-	-1243	-0-	174	1	3863	2	1	-0-
12	5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	186	1	3640	2		-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8302 - 9511	
08	16182 X	13261	-0-	-2921	-0-	881	1	12380	2		-0-
09	14010 X	12435	-0-	-1575	-0-	629	1	11789	2	14	1
						17	9				1
10	13671 X	12422	-0-	-1249	-0-	1238	1	11184	2		1
11	12840 X	8709	-0-	-4131	-0-	376	1	8333	2	1	-0-
12	13268 X	10093	-0-	-3175	-0-	489	1	9583	2	16	3
						21	9				
01	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					NO RPT	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	10850 X	5148	-0-	-5702	-0-	5148	2	N	-0-		-0-
09	9900 X	9119	-0-	-781	-0-	282	1	N	9	8 1	1
						10	9				
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	1039	1	N	-0-		1
11	9990 X	7442	-0-	-2548	-0-	321	1	N	-0-	1 1	-0-
12	10323 X	4506	-0-	-5817	-0-	219	1	N	-0-		-0-
01	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444			
08	32736 X	28673	-0-	-4063	-0-	1905	1	N	-0-		-0-
09	31320 X	28203	-0-	-3117	-0-	1428	1	N	16	16 1	-0-
						18	9				
10	32054 X	29023	-0-	-3031	-0-	2892	1	N	-0-		-0-
11	31020 X	21722	-0-	-9298	-0-	937	1	N	-0-		-0-
12	29419 X	21090	-0-	-8329	-0-	1024	1	N	-0-		-0-
01	29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-			N	NO RPT		-0-

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552			
08	7905 X	4344	-0-	-3561	-0-	4344	2	N	-0-	2 1	-0-
09	7380 X	7142	-0-	-238	-0-	221	1	N	10	10 1	-0-
						11	9				
10	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1009	1	N	-0-		-0-
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	363	1	N	-0-		-0-
12	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-		-0-
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680			
08	39029 X	36034	-0-	-2995	-0-	2394	1	N	-0-	4 1	-0-
09	37380 X	34167	-0-	-3213	-0-	1729	1	N	24	22 1	2
						26	9				
10	37696 X	34187	-0-	-3509	-0-	3407	1	N	-0-		2
11	36480 X	28508	-0-	-7972	-0-	1230	1	N	-0-	2 1	-0-
12	36146 X	29124	-0-	-7022	-0-	1409	1	N	100	85 1	15
						110	9				
01	36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-			N	NO RPT		15

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186			
08	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	203	1	N	5	9 1	28
						6	9				
09	2160 X	2056	-0-	-104	-0-	229	1	N	11	10 1	29
						12	9				
10	2232 X	1888	-0-	-344	-0-	219	1	N	2		31
						2	9				
11	2160 X	1795	-0-	-365	-0-	218	1	N	7	11 1	27
						8	9				
12	2139 X	1690	-0-	-449	-0-	201	1	N	9	11 1	25
						10	9				
*01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	256	1	N	3		28
						3	9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	102	1	762	2	Y	86
09	810 N	685	-0-	-125	-0-	72	1	613	2	Y	86
10	930 N	741	-0-	-189	-0-	82	1	659	2	Y	86
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	78	1	638	2	Y	86
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	80	1	619	2	Y	86
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	86	1	644	2	Y	86

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	25
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	25
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	25
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	25
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	Y	25
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	25

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515			
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	2	Y	-0-
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	97	1	829	2	Y	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	87	1	709	2	Y	-0-
12	961 N	454	-0-	-507	-0-	52	1	402	2	Y	-0-
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	89	1	663	2	Y	-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548			
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	1003	2	N	25
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	136	1	1078	2	N	26
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	131	1	1001	2	N	27
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	N	25
12	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	130	1	957	2	N	24
01	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	120	1	917	2	N	26

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710			
08	7161 X	6663	-0-	-498	-0-	679	1	5963	2	N	164
09	6750 X	6442	-0-	-308	-0-	719	1	5688	2	N	163
10	6975 X	6391	-0-	-584	-0-	741	1	5643	2	N	169
11	6600 X	5774	-0-	-826	-0-	700	1	5050	2	N	157
12	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	770	1	5671	2	N	79
01	6665 X	6069	-0-	-596	-0-	701	1	5358	2	N	88

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	20305 X	20046	-0-	-259	-0-	2043	1	17940	2	N	57	93 1	193
09	20160 X	14476	-0-	-5684	-0-	1615	1	12783	2	N	71	99 1	165
10	21018 X	15655	-0-	-5363	-0-	1815	1	13822	2	N	16		181
11	20340 X	14079	-0-	-6261	-0-	1708	1	12313	2	N	53	80 1	154
12	21018 X	15734	-0-	-5284	-0-	1871	1	13775	2	N	80	90 1	144
01	20057 X	16253	-0-	-3804	-0-	1877	1	14350	2	N	24		168

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

08	2480 X	2011	-0-	-469	-0-	205	1	1800	2	N	5	8 1	99
09	2040 X	1818	-0-	-222	-0-	203	1	1606	2	N	8	9 1	98
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	235	1	1786	2	N	3		101
11	1950 X	1938	-0-	-12	-0-	235	1	1695	2	N	7	10 1	98
12	2015 X	1969	-0-	-46	-0-	234	1	1724	2	N	10	11 1	97
01	2015 X	1885	-0-	-130	-0-	218	1	1664	2	N	3		100

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-		1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	Y	-0-		1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-		1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-		1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-		1
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-		1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

08	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	264	1	2321	2	N	7	11 1	131
09	2580 X	2542	-0-	-38	-0-	284	1	2244	2	N	13	13 1	131
10	2666 X	2432	-0-	-234	-0-	282	1	2148	2	N	2		133
11	2580 X	2352	-0-	-228	-0-	285	1	2057	2	N	9	13 1	129
12	2635 N	2379	-0-	-256	-0-	283	1	2083	2	N	12	14 1	127
*01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	292	1	2235	2	N	3		130

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617									
GALO			WELL #:	4	RRCID ->	230371	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8508 - 8652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	2852 X	2047	-0-	-805	-0-	209 1	1831 2	N	6	11 1		56	
09	2550 X	1839	-0-	-711	-0-	205 1	1624 2	N	9	11 1		54	
10	2635 X	1756	-0-	-879	-0-	204 1	1550 2	N	2			56	
11	2550 X	1794	-0-	-756	-0-	218 1	1569 2	N	6	10 1		52	
12	2449 X	1797	-0-	-652	-0-	214 1	1572 2	N	10	11 1		51	
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	268 1	2046 2	N	3			54	

GALO			WELL #:	5	RRCID ->	242082	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8489 - 8756	
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	191 1	1680 2	N	5	9 1		156	
09	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	227 1	1798 2	N	10	9 1		157	
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	220 1	1672 2	N	2			159	
11	1830 N	1658	-0-	-172	-0-	201 1	1450 2	N	6	10 1		155	
12	2108 N	1682	-0-	-426	-0-	200 1	1472 2	N	9	11 1		153	
01	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	196 1	1502 2	N	2			155	

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308	
08	5425 X	3978	-0-	-1447	-0-	433 1	3543 2	N	2			189	
09	5250 X	3839	-0-	-1411	-0-	494 1	3333 2	N	11			200	
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	631 1	4006 2	N	32			232	
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	539 1	4485 2	N	10			242	
12	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	529 1	4896 2	N	21			263	
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			263	

WHITTIER			WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106	
08	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	182 1	1493 2	N	5			100	
09	2310 N	1577	-0-	-733	-0-	172 1	1403 2	N	2			102	
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	157 1	1421 2	N	-0-			102	
11	1620 N	1277	-0-	-343	-0-	158 1	1119 2	N	-0-			102	
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	183 1	1754 2	N	-0-			102	
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			102	

WHITTIER			WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192	
08	6107 X	5428	-0-	-679	-0-	599 1	4829 2	N	-0-			22	
09	6480 X	5105	-0-	-1375	-0-	532 1	4573 2	N	-0-			22	
10	6696 X	4867	-0-	-1829	-0-	505 1	4362 2	N	-0-			22	
11	6480 X	4072	-0-	-2408	-0-	552 1	3520 2	N	-0-			22	
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	638 1	6094 2	N	-0-			22	
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT			22	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-		54 1	441 2	N	-0-	108
09	570 N	442	-0-	-128	-0-		28 1	414 2	N	-0-	108
10	527 N	235	-0-	-292	-0-		8 1	227 2	N	-0-	108
11	480 N	87	-0-	-393	-0-		41 1	46 2	N	-0-	108
12	465 N	458	-0-	-7	-0-		44 1	414 2	N	-0-	108
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	108

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192											
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300											
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA											
CANTERA OPERATING, LLC 129692											
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548											
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	36
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
*12	28 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2	27 3	Y	-0-	15
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
CANTERA OPERATING, LLC 129692											
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596											
08	372 N	343	-0-	-29	-0-		34 1	309 2	Y	-0-	64
09	390 N	274	-0-	-116	-0-		26 1	247 2	Y	1	65
10	434 N	224	-0-	-210	-0-		15 1	199 2	Y	9	9
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-		30 1	316 2	Y	3	9
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		3 9				
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		28 1	305 2	Y	-0-	9
							20 1	207 2	Y	-0-	9

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3		RRCID -> 109429	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7510	- 7605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1147 N	343	-0-	-804	-0-	34 1	309 2	Y	-0-	64
09		1230 N	274	-0-	-956	-0-	26 1	247 2	Y	1	65
							1 9				
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	73 1	952 2	Y	6	62 1 9
							7 9				
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	81 1	862 2	Y	7	7 8 9
							8 9				
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	93 1	1026 2	Y	-0-	9
*01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93 1	964 2	Y	-0-	9

SMITH "AH"		WELL #: 1		RRCID -> 114029		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515		
08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72 1	1051 2	N	-0-	-0-
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86 1	944 2	N	-0-	-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103 1	1013 2	N	-0-	-0-
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	109 1	1089 2	N	4	4 8 -0-
							4 9				
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	142 1	1052 2	N	-0-	-0-
*01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	149 1	1198 2	N	-0-	-0-

SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404		
08		1023 N	853	-0-	-170	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-
							817 3				
09		990 N	922	-0-	-68	-0-	2 1	36 2	Y	2	2 8 -0-
							882 3				
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	1	1 8 -0-
							979 3				
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	2 1	253 2	Y	-0-	-0-
							952 3				
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
							1178 3				
*01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-
							1156 3				

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7394 - 7496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	33 1	480 2	Y	-0-				-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	42 1	459 2	Y	-0-				-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	53 1	522 2	Y	2	2 8			-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	54 1	535 2	Y	3	3 8			-0-
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	60 1	444 2	Y	-0-				-0-
*01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	67 1	540 2	Y	-0-				-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 7406 - 7503				
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-

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 7576 - 7608				
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				6
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	423 3	19 2	Y	5	4 8			7
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	472 3	6 9	Y	6	6 1	2 8		5
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	401 3	7 9	Y	3	3 8			5
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	50 2	188 3	Y	3	3 8			5
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3 9	8 2	Y	-0-				5
							1 1	228 3	Y	1				6
							307 3	5 2	Y					
								1 9	Y					

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 7492 - 7605				
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	21 1	192 2	Y	-0-				-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 2	Y	-0-				-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	10 1	126 2	Y	-0-				-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	11 1	117 2	Y	-0-				-0-
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	8 1	87 2	Y	-0-				-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	9 1	91 2	Y	-0-				-0-

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7558 - 7602				
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				12
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	279 3	228 3	Y	-0-				12
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	9 2	65 3	Y	11	13 1			10
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	1 2	12 9	Y	-0-				10
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	18 2	69 3	Y	-0-				10
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4 2	115 3	Y	-0-				10
							1 2	81 3	Y	-0-				10

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		1488 N	1275	-0-	-213	-0-	156 1	1119 2	Y	-0-		2
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	130 1	1335 2	Y	-0-		2
10		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	134 1	991 2	Y	-0-		2
11		1230 N	1071	-0-	-159	-0-	93 1	970 2	Y	7	7 8	2
							8 9					
12		1333 N	543	-0-	-790	-0-	27 1	516 2	Y	-0-		2
01		1116 N	952	-0-	-164	-0-	43 1	909 2	Y	-0-		2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044												
08		517 X	228	-0-	-289	-0-	28 1	200 2	Y	-0-		49
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	262 2	Y	-0-		49
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	17 1	129 2	Y	4	46 1 1 8	6
							4 9					
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	36 1	378 2	Y	-0-		6
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		6
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 2	Y	-0-		6

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617												
08		1116 N	759	-0-	-357	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	70 1	20
							728 3					
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	-0-		20
							1367 3					
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		20
							996 3					
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	2 1	183 2	Y	-0-		20
							690 3					
12		1054 N	790	-0-	-264	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		20
							763 3					
01		1023 N	662	-0-	-361	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		20
							650 3					

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		360 N	3	-0-	-357	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 3	Y	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484												
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	70 1	20
							615 3					
09		750 N	669	-0-	-81	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		20
							642 3					
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		20
							627 3					
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	1 1	141 2	Y	-0-		20
							530 3					
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		20
							605 3					
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		20
							593 3					

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	SWR 10	10062	-0-	10062	10062	19	1	160	2	-0-
						9883	3			-0-

SMITH A. H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368		
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	9
						650	3	3	9	
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	1	1	22	2	9
						528	3			
10	DLQ G-10	548	-0-	548	548	1	1	9	2	4
						537	3	1	9	
11	DLQ G-10	546	-0-	546	1094	1	1	114	2	4
						428	3	3	9	
12	T. A.	529	-0-	529	1623	1	1	17	2	4
						511	3			
01	T. A.	422	-0-	422	2045	1	1	7	2	4
						414	3			

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260		
ALEXANDER		WELL #: 3								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		403 X	142	-0-	-261	-0-	24	1	118	2	Y	10
09		360 X	359	-0-	-1	-0-	50	1	309	2	Y	10
10		372 X	161	-0-	-211	-0-	66	1	95	2	Y	10
11		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	430	1	1144	2	Y	17
							8	9				
12		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	331	1	951	2	Y	22
							6	9				
*01		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	357	1	1054	2	Y	30
							9	9				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283												
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-
09		1020 N	747	-0-	-273	-0-	747	2			Y	-0-
10		837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			Y	-0-
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828												
08		899 N	756	-0-	-143	-0-	58	1	698	2	Y	-0-
09		840 N	751	-0-	-89	-0-	62	1	689	2	Y	-0-
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	Y	-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	79	1	705	2	Y	-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	Y	-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390												
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	2
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	2
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	2
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	Y	4
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	4
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	4

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168												
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-
10		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-
11		480 N	167	-0-	-313	-0-	167	2			Y	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200	
08	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2	Y	-0-
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2	Y	-0-
10	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2	Y	-0-
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2	Y	-0-
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2	Y	-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695	
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2	Y	-0-
09	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2	Y	-0-
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	Y	-0-
11	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2	Y	-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	Y	-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT

ROLETA (7483)			//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	707 1	10621 2	N	18	20 1		4
							20 9						
09		10050 X	7012	-0-	-3038	-0-	345 1	6621 2	N	42	42 1		4
							46 9						
10		7843 X	6259	-0-	-1584	-0-	620 1	5598 2	N	37			41
							41 9						
11		7590 X	4762	-0-	-2828	-0-	205 1	4557 2	N	-0-	4 1		37
12		7843 X	4679	-0-	-3164	-0-	225 1	4412 2	N	38	62 1		13
							42 9						
01		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			13

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8140 - 8280		

08		1550 N	1423	-0-	-127	-0-	89 1	1334 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1010	-0-	-490	-0-	50 1	960 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	927	-0-	-96	-0-	92 1	835 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	805	-0-	-575	-0-	35 1	770 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	796	-0-	-258	-0-	39 1	757 2	N	-0-			-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8136 - 8348		

08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	113 1	1692 2	N	-0-			-0-
09		1650 N	1115	-0-	-535	-0-	55 1	1060 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1155	-0-	-178	-0-	115 1	1040 2	N	-0-			-0-
11		1740 N	971	-0-	-769	-0-	42 1	929 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	51 1	1008 2	N	42	35 1		7
							46 9						
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			7

DE BARBERIO			WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8927 - 8937		

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	617	-0-	-103	-0-	585	2	32	9	Y	29			29
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			29
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			29

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

08	713 N	240	-0-	-473	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	340	-0-	-350	-0-	28	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	33	1	369	2	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	43	1	390	2	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

08	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	4557	2	6	9	Y	5	11	1	3
09	4710 X	4039	-0-	-671	-0-	4039	2			Y	-0-			3
10	4588 X	4349	-0-	-239	-0-	4343	2	6	9	Y	5			8
*11	4440 X	4234	-0-	-206	-0-	4226	2	8	9	Y	7	11	1	4
*12	4588 X	4391	-0-	-197	-0-	4384	2	7	9	Y	6	9	1	1
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			1

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

08	341 #	163	-0-	-178	-0-	27	1	136	2	N	-0-			-0-
09	390 #	353	-0-	-37	-0-	56	1	297	2	N	-0-			-0-
10	403 #	295	-0-	-108	-0-	48	1	247	2	N	-0-			-0-
11	390 #	302	-0-	-88	-0-	51	1	251	2	N	-0-			-0-
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-			-0-
01	372 #	277	-0-	-95	-0-	49	1	228	2	N	-0-			-0-

ROMA		//CONT.//		78015 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520						
GUERRA SHARE 331-C				WELL #: 13	RRCID -> 087797	COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 2462	- 2479	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	341 #	319	-0-	-22	-0-	55 1	264 2	N	-0-	-0-
09	360 #	340	-0-	-20	-0-	56 1	284 2	N	-0-	-0-
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	58 1	288 2	N	-0-	-0-
11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	65 1	307 2	N	-0-	-0-
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-	74 1	328 2	N	-0-	-0-
*01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	63 1	281 2	N	-0-	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311			CNTY: STARR			
GUERRA SHARE 8D				WELL #: 22	RRCID -> 180376	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3708	- 3785	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA (CROCKETT)				78015 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
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	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)				78015 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311						
SHARE 180A				WELL #: 1 T	RRCID -> 181098	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 5216	- 5322	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA, EAST (5650)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MCCLURE //CONT.// 076861													
WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 1	607 2	Y		-0-			6
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51 1	686 2	Y		-0-			6
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55 1	697 2	Y		-0-			6
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	48 1	581 2	Y		-0-			6
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51 1	632 2	Y		5			11
						6 9							
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51 1	661 2	Y		4	8 1		7
						4 9							

MCCLURE NORTH													
WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609													
08	3038 X	1964	-0-	-1074	-0-	393 1	1571 2	N		-0-			92
09	2940 X	1161	-0-	-1779	-0-	341 1	820 2	N		-0-			92
10	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	395 1	2497 2	N		2			94
						2 9							
11	2670 X	2048	-0-	-622	-0-	353 1	1695 2	N		-0-			94
12	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	182 1	14780 2	N		53			147
						58 9							
*01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N		33	180 1		-0-

BILLUPS													
WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064													
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	53 1	816 2	Y		-0-			17
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	49 1	743 2	Y		-0-			17
10	837 N	575	-0-	-262	-0-	37 1	538 2	Y		-0-			17
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	36 1	496 2	Y		-0-			17
12	806 N	520	-0-	-286	-0-	36 1	484 2	Y		-0-			17
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	39 1	514 2	Y		4			21
						4 9							

BILLUPS													
WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640													
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49 1	760 2	Y		9			11
						10 9							
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36 1	548 2	Y		-0-			11
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 2	Y		-0-			11
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	61 1	834 2	Y		-0-			11
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	36 1	492 2	Y		-0-			11
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	28 1	372 2	Y		3			14
						3 9							

GARZA, ROMEO													
WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3			47

GARZA, ROMEO													
WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718													
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37 1	569 2	Y		-0-			52
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41 1	628 2	Y		-0-			52
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41 1	603 2	Y		-0-			52
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y		-0-			52
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	Y		-0-			52
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	Y		-0-			52

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	6152	-0-	-48	-0-	430	1	5722	2	Y	-0-			64
09	6060 X	5852	-0-	-208	-0-	401	1	5451	2	Y	-0-			64
10	6665 X	6394	-0-	-271	-0-	465	1	5929	2	Y	-0-			64
11	6450 X	5718	-0-	-732	-0-	438	1	5280	2	Y	-0-			64
12	6665 X	6166	-0-	-499	-0-	458	1	5656	2	Y	47			111
						52	9							
*01	6386 X	6374	-0-	-12	-0-	452	1	5886	2	Y	33	68	1	76
						36	9							

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

08	1829 X	1759	-0-	-70	-0-	123	1	1636	2	Y	-0-			6
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-			6
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	159	1	2031	2	Y	-0-			6
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	Y	-0-			6
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	163	1	2008	2	Y	17			23
						19	9							
*01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	124	1	1617	2	Y	9	19	1	13
						10	9							

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

08	3875 X	3770	-0-	-105	-0-	264	1	3506	2	Y	-0-			84
09	3690 X	3635	-0-	-55	-0-	249	1	3386	2	Y	-0-			84
10	4092 X	3446	-0-	-646	-0-	251	1	3195	2	Y	-0-			84
11	3960 X	2911	-0-	-1049	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-			84
12	4092 X	3039	-0-	-1053	-0-	227	1	2804	2	Y	7			91
						8	9							
*01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	285	1	3709	2	Y	-0-			91

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	2	Y	-0-			26
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	99	1	1505	2	Y	-0-			26
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1603	2	Y	-0-			26
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	2	Y	-0-			26
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-			26
01	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	96	1	1255	2	Y	11			37
						12	9							

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-			4
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-			4
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	Y	-0-			4
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	2	Y	-0-			4
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	618	2	Y	3			7
						3	9							
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-			7

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	85 1	1127 2	Y	-0-		20
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	81 1	1106 2	Y	-0-		20
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	83 1	1057 2	Y	-0-		20
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	87 1	1044 2	Y	-0-		20
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	91 1	1129 2	Y	3		23
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	3 9	87 1	1134 2	Y	-0-	23

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

08	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	274 1	4247 2	Y	-0-		67
09	4530 X	4471	-0-	-59	-0-	275 1	4196 2	Y	-0-		67
10	4681 X	4399	-0-	-282	-0-	281 1	4118 2	Y	-0-		67
11	4530 X	4358	-0-	-172	-0-	295 1	4063 2	Y	-0-		67
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	323 1	4377 2	Y	-0-		67
*01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	341 1	4485 2	Y	38		105
						42 9					

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

08	806 N	795	-0-	-11	-0-	56 1	739 2	N	-0-		38
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	53 1	721 2	N	-0-		38
10	868 N	747	-0-	-121	-0-	54 1	693 2	N	-0-		38
11	780 N	570	-0-	-210	-0-	44 1	526 2	N	-0-		38
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 2	N	-0-		38
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	767 2	N	-0-		38

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

08	5146 X	3274	-0-	-1872	-0-	229 1	3045 2	N	-0-		87
09	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	233 1	3170 2	N	-0-		87
10	4340 X	3172	-0-	-1168	-0-	231 1	2941 2	N	-0-		87
11	3900 X	3065	-0-	-835	-0-	235 1	2830 2	N	-0-		87
12	3844 X	3209	-0-	-635	-0-	240 1	2969 2	N	-0-		87
*01	3503 X	3255	-0-	-248	-0-	230 1	2989 2	N	33		120
						36 9					

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

08	3379 X	2232	-0-	-1147	-0-	156 1	2076 2	N	-0-		212
09	3000 X	2126	-0-	-874	-0-	146 1	1980 2	N	-0-		212
10	2480 X	2001	-0-	-479	-0-	146 1	1855 2	N	-0-		212
11	2400 X	1873	-0-	-527	-0-	143 1	1730 2	N	-0-		212
12	2480 X	1962	-0-	-518	-0-	147 1	1815 2	N	-0-		212
01	2232 X	2045	-0-	-187	-0-	143 1	1859 2	N	39	183 1	68
						43 9					

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1550 X	1289	-0-	-261	-0-	29 1	1260 2	N	-0-		403
09		1470 X	1174	-0-	-296	-0-	29 1	1145 2	N	-0-		403
10		1395 X	1179	-0-	-216	-0-	29 1	1150 2	N	-0-		403
11		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	29 1	1406 2	N	-0-		403
12		1302 X	1288	-0-	-14	-0-	29 1	1258 2	N	1		404
							1 9					
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		404

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151

VISION OIL AND GAS LLC 886198												
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090												
08		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1240 2	4 9	N	4		114
09		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1234 2	12 9	N	11		125
*10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076 2	10 9	N	9		134
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		134
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730												
08		1271 N	871	-0-	-400	-0-	867 2	4 9	N	4		135
09		1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1012 2	2 9	N	2		137
10		1209 N	955	-0-	-254	-0-	952 2	3 9	N	3		140
11		840 N	623	-0-	-217	-0-	621 2	2 9	N	2		142
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 2	6 9	N	5		147
*01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1554 2	11 9	N	10		157

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954														
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	573	2	N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	699	2	N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	763	2	N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	610	2	N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	626	2	N	-0-			-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	613	2	N	-0-			-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	-0-		133	1	764	2	Y	-0-			5
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	755	2	Y	-0-			5
10	992 N	868	-0-	-124	-0-	-0-		124	1	744	2	Y	-0-			5
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	770	2	Y	-0-			5
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	790	2	Y	-0-			5
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	749	2	Y	-0-			6
								1	9							

NILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		076861														
		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	-0-		460	1	2646	2	Y	-0-			19
09	3300 X	3191	-0-	-109	-0-	-0-		455	1	2736	2	Y	-0-			19
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-		485	1	2904	2	Y	-0-			19
11	3060 X	3031	-0-	-29	-0-	-0-		447	1	2584	2	Y	-0-			19
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-		491	1	2800	2	Y	-0-			19
*01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-		545	1	3059	2	Y	-0-			24
								6	9							

MINITA SHALLOW GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		076861														
		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	176	2	Y	-0-			2
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	212	2	Y	-0-			2
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-		29	1	172	2	Y	-0-			2
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	-0-		19	1	109	2	Y	-0-			2
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	-0-		20	1	114	2	Y	-0-			2
*01	186 N	122	-0-	-64	-0-	-0-		18	1	103	2	Y	-0-			3
								1	9							

GONZALEZ, L.		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		076861														
		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GONZALEZ, L.		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
		076861														
		WELL #: 4		RRCID -> 240353		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-		3	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-		2	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	25	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 6400)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
NILO SHALLOW A GU												
78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
076861												
WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	124	1	711	2	Y	3
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	Y	3
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	115	1	688	2	Y	3
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	2	Y	3
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	111	1	630	2	Y	3
*01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	109	1	609	2	Y	4
							1	9				

ROMA, W. (WILCOX 7100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
NILO SHALLOW A GU												
78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
076861												
WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	1
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	27	1	161	2	Y	1
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	23	1	136	2	Y	1
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	2	Y	1
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	Y	1
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	Y	2
							1	9				

ROMA, W. (WILCOX-10100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
GONZALEZ, L.												
78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5208 X	4623	-0-	-585	-0-	685	1	3938	2	Y	25
09		5040 X	4098	-0-	-942	-0-	584	1	3514	2	Y	25
10		5208 X	4170	-0-	-1038	-0-	597	1	3573	2	Y	25
11		5040 X	4198	-0-	-842	-0-	619	1	3579	2	Y	25
12		4743 X	4269	-0-	-474	-0-	637	1	3632	2	Y	25
*01		4619 X	4019	-0-	-600	-0-	607	1	3405	2	Y	31
							7	9				

MINITA GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	93	1	536	2	Y	9
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	328	1	1971	2	Y	9
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	292	1	1748	2	Y	9
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	277	1	1602	2	Y	9
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	308	1	1756	2	Y	9
*01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	267	1	1496	2	Y	12
							3	9				

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
08		3100 N	2054	-0-	-1046	1325	304 1	1750 2	Y	-0-			10	
09		3000 N	1856	-0-	-1144	181	264 1	1592 2	Y	-0-			10	
10		2185 N	2004	-0-	-181	-0-	287 1	1717 2	Y	-0-			10	
11		1980 N	1792	-0-	-188	-0-	264 1	1528 2	Y	-0-			10	
12		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	272 1	1552 2	Y	-0-			10	
01		2015 N	1787	-0-	-228	-0-	270 1	1514 2	Y	3			13	
							3	9						

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

08		4154 X	3520	-0-	-634	-0-	521 1	2999 2	N	-0-			21	
09		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	551 1	3314 2	N	-0-			21	
10		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	566 1	3385 2	N	-0-			21	
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	579 1	3352 2	N	-0-			21	
12		3999 X	3993	-0-	-6	-0-	596 1	3397 2	N	-0-			21	
*01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	616 1	3454 2	N	6			27	
							7	9						

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

08		3100 N	2134	-0-	-966	2780	316 1	1818 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2113	-0-	-887	1893	301 1	1812 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2160	-0-	-940	953	309 1	1851 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	2050	-0-	-950	3	302 1	1748 2	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	292 1	1666 2	Y	-0-			-0-
01		2046 N	1955	-0-	-91	-0-	296 1	1659 2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

08		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	971 1	5584 2	Y	-0-			-0-
09		6120 X	5954	-0-	-166	-0-	848 1	5106 2	Y	-0-			-0-
10		6324 X	5681	-0-	-643	-0-	813 1	4868 2	Y	-0-			-0-
11		6120 X	5572	-0-	-548	-0-	821 1	4751 2	Y	-0-			-0-
12		6324 X	5491	-0-	-833	-0-	820 1	4671 2	Y	-0-			-0-
01		6324 X	5520	-0-	-804	-0-	835 1	4685 2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	146 1	840 2	Y	-0-			-0-
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	146 1	881 2	Y	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	153 1	913 2	Y	-0-			-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	149 1	863 2	Y	-0-			-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	145 1	829 2	Y	-0-			-0-
*01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	151 1	846 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

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	2	N	-0-
11	270 N	62	-0-	-208	-0-	10	1	52	2	N	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-

ROMERO TRAP (PETTUS)		78073 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 275535		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 N	199	-0-	-328	-0-	199	2	N	-0-	-0-	11
09	510 N	134	-0-	-376	-0-	134	2	N	-0-	-0-	11
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	11
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	11
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	11
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	11

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
SHAEFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 270044		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

SHAEFFER RANCH		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	61	-0-	61	61	61	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1855	-0-	1855	1916	1849	2	6	9	N	5
12	0	2508	-0-	2508	4424	2489	2	19	9	N	22
01	0	3001	-0-	3001	7425	2969	2	32	9	N	51

ROMUR (HOUGHTON, LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857									
ROOTS, MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20	
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	4495 #	4190	-0-	-305	-0-	4187 3	3 9	N	3	143
09	4230 #	4133	-0-	-97	-0-	4085 3	48 9	N	44	187
10	4278 #	4119	-0-	-159	-0-	4095 3	24 9	N	22	25
11	4140 #	3808	-0-	-332	-0-	3802 3	6 9	N	5	30
12	4278 #	4079	-0-	-199	-0-	4059 3	20 9	N	18	48
01	4278 #	3894	-0-	-384	-0-	3859 3	35 9	N	32	80

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09 14B2 EXT		745	-0-	745	745	737	2	8	9	7		7
10 14B2 EXT		970	-0-	970	1715	961	2	9	9	8		15
11 354		354	-0-	-0-	1715	346	2	8	9	7		22
12 775		398	-0-	-377	1338	395	2	3	9	3		25
*01 1643 N		305	-0-	-1338	-0-	303	2	2	9	2		27

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08 310 N		241	-0-	-69	-0-	11	1	223	2	6		57
09 360 N		208	-0-	-152	-0-	201	2	7	9	6		63
10 248 N		224	-0-	-24	-0-	217	2	7	9	6		69
11 240 N		151	-0-	-89	-0-	136	2	15	9	14		83
12 217 N		132	-0-	-85	-0-	132	2			-0-		83
*01 217 N		127	-0-	-90	-0-	120	2	7	9	6		89

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08 527 X		380	-0-	-147	-0-	16	1	317	2	-0-		99
09 870 X		477	-0-	-393	-0-	47	3	25	1	452	2	99
10 907 X		907	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	26		125
11 870 X		498	-0-	-372	-0-	100	3	29	9	5		130
12 959 X		959	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	4		134
01 899 X		622	-0-	-277	-0-	68	3	6	9	8		138
						41	1	775	2			
						139	3	4	9			
						19	1	495	2			
						99	3	9	9			

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08 31 N		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		41
09 90 N		-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		41
10 57 N		57	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	-0-		41
11 2 N		2	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-		41
12 4 N		4	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-		41
01 62 N		-0-	-0-	-62	-0-	3	2	1	3	-0-		41

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2325 X	1238	-0-	-1087	-0-	52 1	1032 2	Y	-0-	54
						154 3				
09	2280 X	1468	-0-	-812	-0-	76 1	1392 2	Y	-0-	54
10	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	58 1	1140 2	Y	12	66
						152 3	13 9			
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	187 1	3705 2	Y	3	69
						617 3	3 9			
12	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	56 1	1045 2	Y	5	74
						187 3	6 9			
01	1519 X	569	-0-	-950	-0-	18 1	452 2	Y	8	77
						90 3	9 9			

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465		
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-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WERNECKE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15										

OIL AND GAS DIVISION

ROSA, E. (WILCOX CONS.) COMSTOCK OIL & GAS, LP KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		78336 700 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
		WELL #:	2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 - 16360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920		
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	140	1	2782	2	N	-0-			-0-
						414	3							
09	2670 X	2648	-0-	-22	-0-	138	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	141	1	2781	2	N	-0-			-0-
						372	3							
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	137	1	2716	2	N	-0-			-0-
						453	3							
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	139	1	2603	2	N	-0-			-0-
						467	3							
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	105	1	2717	2	N	-0-			-0-
						543	3							

KEBO OIL & GAS, INC. BENAVIDES		453170		WELL #:		1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	16254 - 16286
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP CASAS		521516		WELL #:		2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156 - 14971
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O													
08	3069 X	2195	-0-	-874	-0-	308	1	1887	2	Y	-0-		1
09	2970 X	2118	-0-	-852	-0-	271	1	1847	2	Y	-0-		1
10	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	186	1	1813	2	Y	-0-		1
11	2310 N	2149	-0-	-161	-0-	329	1	1820	2	Y	-0-		1
12	2201 N	476	-0-	-1725	-0-	155	1	321	2	Y	-0-		1
01	1984 N	27	-0-	-1957	-0-	15	1	12	2	Y	-0-		1

GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120			COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884		
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-		-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-		-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-		-0-
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			Y	-0-		-0-
12	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-		-0-
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	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		
08	7874 X	7714	-0-	-160	-0-	324	1	6432	2	Y	-0-		-0-
						958	3						
09	7620 X	5172	-0-	-2448	-0-	269	1	4903	2	Y	-0-		-0-
10	7471 X	6639	-0-	-832	-0-	284	1	5606	2	Y	-0-		-0-
						749	3						
11	8190 X	7665	-0-	-525	-0-	318	1	6298	2	Y	-0-		-0-
						1049	3						
12	7719 X	6094	-0-	-1625	-0-	263	1	4943	2	Y	-0-		-0-
						888	3						
*01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	241	1	6268	2	Y	-0-		-0-
						1254	3						

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 074899			COMPL. DATE 11/07/1977			TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A		
08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-		-0-
						335	3						
09	1740 X	1566	-0-	-174	-0-	81	1	1485	2	Y	-0-		-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-		-0-
						298	3						
11	1740 X	1350	-0-	-390	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-		-0-
						185	3						
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	141	1	2638	2	Y	-0-		-0-
						473	3						
*01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	2790	2	Y	-0-		-0-
						558	3						

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 075912			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488		
08	46177 X	46177	-0-	-0-	-0-	1943	1	38504	2	Y	-0-		-0-
						5730	3						
09	42330 X	37177	-0-	-5153	-0-	1934	1	35243	2	Y	-0-		-0-
10	47681 X	47681	-0-	-0-	-0-	2037	1	40259	2	Y	-0-		-0-
						5385	3						
11	46878 X	46878	-0-	-0-	-0-	1942	1	38516	2	Y	-0-		-0-
						6420	3						
12	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	1914	1	35900	2	Y	-0-		-0-
						6444	3						
*01	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	1524	1	39565	2	Y	-0-		-0-
						7910	3						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081828		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086087		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381								
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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094044		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004								
08	14B2 EXT	16754	-0-	16754	16754	705	1	13970	2	Y	-0-					-0-
						2079	3									
09	14B2 EXT	16425	-0-	16425	33179	854	1	15571	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	14235	-0-	14235	47414	608	1	12019	2	Y	-0-					-0-
						1608	3									
11	57137 X	9723	-0-	-47414	-0-	403	1	7989	2	Y	-0-					-0-
						1331	3									
12	22717 X	22717	-0-	-0-	-0-	982	1	18427	2	Y	-0-					-0-
						3308	3									
01	9864 X	9028	-0-	-836	-0-	281	1	7290	2	Y	-0-					-0-
						1457	3									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096324		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609								
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-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125661		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413								
08	35652 X	35652	-0-	-0-	-0-	1500	1	29728	2	N	-0-					-0-
						4424	3									
09	32760 X	29767	-0-	-2993	-0-	1548	1	28219	2	N	-0-					-0-
10	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	1639	1	32383	2	N	-0-					-0-
						4331	3									
11	37316 X	37316	-0-	-0-	-0-	1546	1	30660	2	N	-0-					-0-
						5110	3									
12	36614 X	36614	-0-	-0-	-0-	1583	1	29700	2	N	-0-					-0-
						5331	3									
*01	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	1163	1	30189	2	N	-0-					-0-
						6036	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #:		8	RRCID -> 127594			COMPL. DATE 05/29/2000			TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

08		9083 X	12	-0-	-9071	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-		
09		2580 X	444	-0-	-2136	-0-	23	1	421	2	Y	-0-			-0-		
10		2666 X	2498	-0-	-168	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-			-0-		
							282	3									
11		1410 X	382	-0-	-1028	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-		
							52	3									
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	109	1	2047	2	Y	-0-			-0-		
							367	3									
01		2511 X	77	-0-	-2434	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-		
							13	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 129882			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374		
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-		
09		810 X	535	-0-	-275	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-		
10		690 X	690	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-			-0-		
							77	3									
11		630 X	345	-0-	-285	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			-0-		
							48	3									
12		620 X	584	-0-	-36	-0-	25	1	474	2	Y	-0-			-0-		
							85	3									
01		682 X	319	-0-	-363	-0-	10	1	258	2	Y	-0-			-0-		
							51	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 133007			COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	354	-0-	354	354	15	1	299	2	Y	-0-			-0-		
							40	3									
11		14B2 EXT	250	-0-	250	604	10	1	205	2	Y	-0-			-0-		
							35	3									
12		14B2 EXT	88	-0-	88	692	4	1	71	2	Y	-0-			-0-		
							13	3									
01		14B2 EXT	43	-0-	43	735	1	1	35	2	Y	-0-			-0-		
							7	3									

L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 136273			COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270					
08		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	458	1	9084	2	Y	-0-			-0-		
							1352	3									
09		10170 X	7145	-0-	-3025	-0-	372	1	6773	2	Y	-0-			-0-		
10		10509 X	9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-			-0-		
							1019	3									
11		11550 X	9307	-0-	-2243	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-			-0-		
							1274	3									
12		10881 X	8461	-0-	-2420	-0-	366	1	6863	2	Y	-0-			-0-		
							1232	3									
*01		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	344	1	8939	2	Y	-0-			-0-		
							1788	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	148 1	2927 2	N	-0-			-0-
						435 3						
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	158 1	2880 2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2023	-0-	-674	-0-	86 1	1708 2	N	-0-			-0-
						229 3						
11	2610 X	1082	-0-	-1528	-0-	45 1	889 2	N	-0-			-0-
						148 3						
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	196 1	3678 2	N	-0-			-0-
						660 3						
01	2697 X	2581	-0-	-116	-0-	80 1	2084 2	N	-0-			-0-
						417 3						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 17320		PERF.14830 - 15180	
08	28024 X	24291	-0-	-3733	-0-	1022 1	20255 2	N	-0-			-0-
						3014 3						
09	26760 X	19231	-0-	-7529	-0-	1000 1	18231 2	N	-0-			-0-
10	27249 X	22990	-0-	-4259	-0-	982 1	19411 2	N	-0-			-0-
						2597 3						
11	25770 X	22124	-0-	-3646	-0-	917 1	18178 2	N	-0-			-0-
						3029 3						
12	24366 X	18734	-0-	-5632	-0-	810 1	15196 2	N	-0-			-0-
						2728 3						
01	22837 X	12094	-0-	-10743	-0-	376 1	9765 2	N	-0-			-0-
						1953 3						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 138674		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16200		PERF.14024 - 14159	
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	95 1	1884 2	Y	-0-			-0-
						280 3						
09	1920 X	1440	-0-	-480	-0-	75 1	1365 2	Y	-0-			-0-
10	1984 X	1146	-0-	-838	-0-	49 1	968 2	Y	-0-			-0-
						129 3						
11	1920 X	1056	-0-	-864	-0-	44 1	868 2	Y	-0-			-0-
						144 3						
12	1984 X	1053	-0-	-931	-0-	45 1	854 2	Y	-0-			-0-
						154 3						
*01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	37 1	965 2	Y	-0-			-0-
						193 3						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13761 - 14122	
08	4774 X	3276	-0-	-1498	-0-	138 1	2732 2	Y	-0-			-0-
						406 3						
09	4620 X	3644	-0-	-976	-0-	190 1	3454 2	Y	-0-			-0-
10	4774 X	4180	-0-	-594	-0-	179 1	3529 2	Y	-0-			-0-
						472 3						
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	196 1	3893 2	Y	-0-			-0-
						649 3						
12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	260 1	4875 2	Y	-0-			-0-
						875 3						
*01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	146 1	3793 2	Y	-0-			-0-
						758 3						

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11586 - 11622	
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-

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 #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	145	1	2869	2	Y	-0-				-0-
						427	3								
09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	245	1	4472	2	Y	-0-				-0-
10	7471 X	5299	-0-	-2172	-0-	226	1	4474	2	Y	-0-				-0-
						599	3								
11	7230 X	2176	-0-	-5054	-0-	90	1	1788	2	Y	-0-				-0-
						298	3								
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-				-0-
*01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	6110	2	Y	-0-				-0-
						1222	3								
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050						
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-
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182						
08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	376	1	7443	2	N	-0-				-0-
						1107	3								
09	6960 X	6383	-0-	-577	-0-	332	1	6051	2	N	-0-				-0-
10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	333	1	6589	2	N	-0-				-0-
						882	3								
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	315	1	6248	2	N	-0-				-0-
						1041	3								
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	317	1	5951	2	N	-0-				-0-
						1068	3								
01	7192 X	6548	-0-	-644	-0-	204	1	5287	2	N	-0-				-0-
						1057	3								
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915						
08	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	434	1	8607	2	N	-0-				-0-
						1281	3								
09	9930 X	8026	-0-	-1904	-0-	417	1	7609	2	N	-0-				-0-
10	10664 X	9903	-0-	-761	-0-	423	1	8362	2	N	-0-				-0-
						1118	3								
11	10620 X	9770	-0-	-850	-0-	405	1	8027	2	N	-0-				-0-
						1338	3								
12	10664 X	9613	-0-	-1051	-0-	416	1	7798	2	N	-0-				-0-
						1399	3								
01	10077 X	9654	-0-	-423	-0-	300	1	7795	2	N	-0-				-0-
						1559	3								
L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/05/2000			TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408						
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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15848		PERF.14723 - 15315		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13467 - 15442	
08	7564 X	5595	-0-	-1969	-0-	235 1	4665 2	Y	-0-				-0-
						695 3							
09	6510 X	4774	-0-	-1736	-0-	248 1	4526 2	Y	-0-				-0-
10	6727 X	5230	-0-	-1497	-0-	223 1	4416 2	Y	-0-				-0-
						591 3							
11	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	245 1	4864 2	Y	-0-				-0-
						811 3							
12	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	436 1	8170 2	Y	-0-				-0-
						1466 3							
01	5580 X	5539	-0-	-41	-0-	172 1	4473 2	Y	-0-				-0-
						894 3							

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315		PERF.13584 - 14480	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-
						13 3					
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
						13 3					
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-
						15 3					
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	Y	-0-		-0-
						20 3					
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	3 1	69 2	Y	-0-		-0-
						14 3					

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233		PERF.13676 - 13903	
HOFFMAN 116		WELL #: 5									
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	74 1	1756 2	N	-0-		-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	72 1	1606 2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	72 1	1611 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1438	-0-	-332	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420 2		N	-0-		-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516		WELL #: 3		RRCID -> 233961	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13372	- 13887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6572 X	5376	-0-	-1196	-0-	5376 2	N	-0-		-0-
09		6360 X	5091	-0-	-1269	-0-	5091 2	N	-0-		-0-
10		6200 X	5489	-0-	-711	-0-	5489 2	N	-0-		-0-
11		6000 X	4670	-0-	-1330	-0-	4670 2	N	-0-		-0-
12		6200 X	5922	-0-	-278	-0-	5922 2	N	-0-		-0-
01		5487 X	4955	-0-	-532	-0-	4955 2	N	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 1		RRCID -> 255455	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12408	- 12632	
08		5177 X	3186	-0-	-1991	-0-	3186 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	3789	-0-	-921	-0-	3789 2	N	-0-		-0-
10		4867 X	3244	-0-	-1623	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
11		4170 X	1199	-0-	-2971	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
*12		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2	N	-0-		-0-
*01		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 2	N	-0-		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		WELL #: 01		RRCID -> 254437	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12892	- 12910	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 171982	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 15387	PERF.13551	- 13638	
08		1023 N	882	-0-	-141	-0-	46 1	836 3	N	-0-	-0-
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 3	N	-0-	-0-
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	53 1	884 3	N	-0-	-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	978 3	N	-0-	-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71 1	1463 3	N	-0-	-0-
*01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79 1	1702 3	N	-0-	-0-

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 171990	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 15492	PERF.13626	- 13646			
08		10013 X	8313	-0-	-1700	-0-	438 1	7875 3	N	-0-	-0-
09		9240 X	8374	-0-	-866	-0-	427 1	7947 3	N	-0-	-0-
10		DLQ G-10	8124	-0-	8124	8124	462 1	7662 3	N	-0-	-0-
11		DLQ G-10	9104	-0-	9104	17228	400 1	8704 3	N	-0-	-0-
12		27018 X	9790	-0-	-17228	-0-	451 1	9339 3	N	-0-	-0-
*01		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	481 1	10332 3	N	-0-	-0-

WERNECKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210402	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13095	- 14247			
08		6572 X	6225	-0-	-347	-0-	328 1	5897 3	N	-0-	-0-
09		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	318 1	5905 3	N	-0-	-0-
10		DLQ G-10	5887	-0-	5887	5887	335 1	5552 3	N	-0-	-0-
11		DLQ G-10	4918	-0-	4918	10805	216 1	4699 3	N	3	3 8
							3				
12		18308 X	7503	-0-	-10805	-0-	346 1	7151 3	N	5	5 8
							6				
*01		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	308 1	6620 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSAITA, W. (WILCOX) COMSTOCK OIL & GAS, LP WERNECKE, ERNEST D. EAST		78341 750 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
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	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1054 N	270	-0-	-784	-0-	11 1	225 2	N	-0-			93
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	34 3						
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	N	-0-			93
						69 1	1363 2	N	-0-			93
						182 3						
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21 1	412 2	N	-0-			93
						69 3						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-			93
						39 3						
01	1054 N	753	-0-	-301	-0-	23 1	608 2	N	-0-			93
						122 3						

WAGNER OIL COMPANY HOFFMAN, ET AL		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A				
08	6975 X	6443	-0-	-532	-0-	528 1	5871 2	N	40			230
						44 9						
09	6750 X	4314	-0-	-2436	-0-	380 1	3894 2	N	36			266
						40 9						
10	6975 X	3434	-0-	-3541	-0-	327 1	3078 2	N	26			292
						29 9						
11	6720 X	4073	-0-	-2647	-0-	372 1	3655 2	N	42			334
						46 9						
12	6448 X	4825	-0-	-1623	-0-	376 1	4388 2	N	55	190	1	199
						61 9						
01	6448 X	5060	-0-	-1388	-0-	449 1	4566 2	N	41			240
						45 9						

ROSS (2400) LANITA OIL, LLC LANITA		78369 850 485320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, NORTH (2400) REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. BROCK, J. D., -H-		78374 300 701520		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: STARR				
WELL #: 1		RRCID -> 013151		COMPL. DATE 02/05/1959		TOTAL DEPTH 2729		PERF. N/A				
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2		N	-0-			-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 701520
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N		21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N		21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N		21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N		21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N		757	-0-	-235	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
09	1220 N		1220	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
10	1364 N		1053	-0-	-311	-0-	78	1	Y	15	9	1	6
							17	9					
11	720 N		695	-0-	-25	-0-	40	1	Y	12			18
							13	9					
12	1271 N		671	-0-	-600	-0-	38	1	Y	11	16	1	13
							12	9					
01	1054 N		776	-0-	-278	-0-	17	1	Y	14			27
							15	9					

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086047	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9402 - 9562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	837	N	705	-0-	-132	-0-	59	1	640	2	Y	5	4	1	2
							6	9							
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	51	1	698	2	Y	6	4	1	4
							7	9							
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	669	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	Y	4			7
							4	9							
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	55	1	618	2	Y	3	4	1	6
							3	9							
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	48	1	593	2	Y	2	4	1	4
							2	9							

ROTTERSMAN		WELL #:		16	RRCID ->	143901	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8644 - 9878				
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	54	1	582	2	Y	5	4	1	2
							6	9							
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	45	1	619	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	51	1	649	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	Y	3			6
							3	9							
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	48	1	535	2	Y	4	4	1	6
							4	9							
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	43	1	530	2	Y	1	3	1	4
							1	9							

MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9226 - 9260
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-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 9216 - 9246				
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	2	Y	2	3	1	43
							2	9							
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	6	4	1	45
							7	9							
10	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	3	1	42
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	34	1	881	2	Y	2	1	1	43
							2	9							
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	30	1	710	2	Y	2			45
							2	9							
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	1	3	1	43
							1	9							

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31 1	2 9	338 2	Y	2	2 1	1
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43 1	6 9	585 2	Y	5	3 1	3
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	2 9	459 2	Y	2	3 1	2
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	267 2	Y	2		4
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	229 2	Y	1	2 1	3
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	177 2	Y	-0-	2 1	1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

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

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	194 1	10 9	2101 2	Y	9		19
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	148 1		2028 2	Y	-0-		19
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	162 1	1 9	2071 2	Y	1		20
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	160 1	4 9	1959 2	Y	4		24
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	153 1	7 9	1710 2	Y	6		30
*01	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	130 1	1 9	1600 2	Y	1		31

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	69 1	4 9	1689 2	N	4	6 1	5
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	70 1	13 9	1901 2	N	12	8 1	9
10	2046 X	1585	-0-	-461	-0-	64 1	6 9	1515 2	N	5	8 1	6
11	1980 X	1934	-0-	-46	-0-	71 1	4 9	1859 2	N	4	8 1	2
12	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	74 1	6 9	1734 2	N	5		7
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	84 1	4 9	1848 2	N	4	8 1	3

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8553 -	8562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	380	2	Y	3	3 1	1
09	450 X	265	-0-	-185	-0-	18	1	245	2	Y	2	2 1	1
10	651 N	120	-0-	-531	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	14	1	176	2	Y	2		2
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	1 1	1
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	1	1 1	1

ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 8818 -	8860	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1		1
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	2	Y	1	1 1	1
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		1

ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8671 -	9498	
08	6386 X	5077	-0-	-1309	-0-	427	1	4614	2	Y	33	30 1	15
09	6120 X	6084	-0-	-36	-0-	410	1	5620	2	Y	49	33 1	31
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	343	1	4376	2	Y	17	30 1	18
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	445	1	5461	2	Y	33		51
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	505	1	5643	2	Y	31	30 1	52
*01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	491	1	6061	2	Y	28	36 1	44

ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9674 -	9745	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-		-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	1	1 1	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	80	2	Y	1		1
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-		1
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-		1

ROTTERSMAN		WELL #:		23	RRCID ->	174052	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 8498 -	8652	
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-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	1		2
						1	9						
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	319	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID -> 180532		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776					
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-

GILL, F. J.		WELL #: 8		RRCID -> 182637		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303					
08	930 N	842	-0-	-88	-0-	70	1	758	2	Y	13		42
						14	9						
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	Y	21		63
						23	9						
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	60	1	766	2	Y	14		77
						15	9						
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	Y	19		96
						21	9						
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	51	1	569	2	Y	1		97
						1	9						
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	17		114
						19	9						

ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583					
08	2201 X	1175	-0-	-1026	-0-	99	1	1067	2	Y	8	8 1	3
						9	9						
09	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	82	1	1123	2	Y	10	7 1	6
						11	9						
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	145	1	1851	2	Y	8	6 1	8
						9	9						
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	129	1	1589	2	Y	9		17
						10	9						
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	78	1	873	2	Y	5	10 1	12
						6	9						
01	2015 N	839	-0-	-1176	-0-	63	1	776	2	Y	-0-	6 1	6

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	968	-0-	-210	-0-	81	1	880	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	74	1	1011	2	Y	9	6	1	6
						10	9							
10	1116 N	994	-0-	-122	-0-	72	1	919	2	Y	3	5	1	4
						3	9							
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	933	2	Y	5			9
						6	9							
12	1147 N	939	-0-	-208	-0-	77	1	855	2	Y	6	6	1	9
						7	9							
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	72	1	886	2	Y	2	5	1	6
						2	9							

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

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-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

08	341 N	238	-0-	-103	-0-	20	1	216	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	15	1	189	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	1			2
						1	9							
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	16	1	183	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

08	2356 X	1932	-0-	-424	-0-	76	1	1852	2	N	4	9	1	46
						4	9							
09	3750 X	1405	-0-	-2345	-0-	50	1	1345	2	N	9	8	1	47
						10	9							
10	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	54	1	1285	2	N	5	6	1	46
						6	9							
11	3750 X	853	-0-	-2897	-0-	31	1	820	2	N	2	6	1	42
						2	9							
12	2728 X	1808	-0-	-920	-0-	73	1	1728	2	N	6			48
						7	9							
01	1922 X	1141	-0-	-781	-0-	50	1	1089	2	N	2	8	1	42
						2	9							

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2089	-0-	-1073	-0-		82	1	2003	2	N	4	6 1	84
							4	9						
09	2580 X	2393	-0-	-187	-0-		85	1	2291	2	N	15	9 1	90
							17	9						
10	2511 X	2076	-0-	-435	-0-		83	1	1965	2	N	25	10 1	105
							28	9						
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-		94	1	2458	2	N	14	10 1	109
							15	9						
12	2480 X	2329	-0-	-151	-0-		95	1	2226	2	N	7		116
							8	9						
01	2480 X	2309	-0-	-171	-0-		101	1	2204	2	N	4	10 1	110
							4	9						
MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668														
08	124 N	73	-0-	-51	-0-		3	1	70	2	N	-0-		1
							3	1	83	2	N	-0-		1
09	120 N	86	-0-	-34	-0-		4	1	103	2	N	-0-		1
							5	1	141	2	N	1	1 1	1
10	124 N	107	-0-	-17	-0-		5	1						1
							1	9						
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-		5	1	129	2	N	-0-		1
							5	1	122	2	N	-0-	1 1	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1						
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		6	1						
MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326														
08	899 N	846	-0-	-53	-0-		33	1	793	2	Y	18	2 1	86
							20	9						
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-		34	1	930	2	Y	6	4 1	88
							7	9						
10	837 N	815	-0-	-22	-0-		33	1	779	2	Y	3	4 1	87
							3	9						
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-		32	1	845	2	Y	1	4 1	84
							1	9						
12	992 N	854	-0-	-138	-0-		35	1	816	2	Y	3		87
							3	9						
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-		37	1	806	2	Y	2	4 1	85
							2	9						
GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512														
08	806 X	806	-0-	-0-	-0-		31	1	750	2	N	23		78
							25	9						
09	390 X	319	-0-	-71	-0-		11	1	306	2	N	2	2 1	78
							2	9						
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-		18	1	430	2	N	1	1 1	78
							1	9						
11	750 X	369	-0-	-381	-0-		14	1	354	2	N	1	2 1	77
							1	9						
12	806 X	335	-0-	-471	-0-		14	1	320	2	N	1		78
							1	9						
01	806 X	399	-0-	-407	-0-		17	1	382	2	N	-0-	1 1	77

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	680	-0-	-405	-0-	57	1	621	2	Y	2					7
						2	9									
09	1050 N	532	-0-	-518	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					7
10	1271 N	833	-0-	-438	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					7
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	4					11
						4	9									
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2014	2	Y	7					18
						8	9									
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	173	1	2140	2	Y	2					20
						2	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

08	620 N	299	-0-	-321	-0-	25	1	273	2	Y	1					7
						1	9									
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					7
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-					7
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	1					8
						1	9									
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	3					11
						3	9									
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	1					12
						1	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 178557	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8505	-		8528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	33 1	481 2	Y	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43 1	609 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	450	-0-	-418	-0-	34 1	416 2	Y	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36 1	581 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	33 1	539 2	Y	6	3	1	3
						7 9						
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	8 1	354 2	Y	4			7
						4 9						
BRUNI SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 179106	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8378	-		8384	
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	308 1	4550 2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	3699	-0-	-111	-0-	245 1	3454 2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	2011	-0-	-2608	-0-	149 1	1838 2	Y	22	13	1	9
						24 9						
11	4710 X	391	-0-	-4319	-0-	23 1	364 2	Y	4			13
						4 9						
12	4867 X	163	-0-	-4704	-0-	9 1	152 2	Y	2	8	1	7
						2 9						
01	4867 X	309	-0-	-4558	-0-	7 1	299 2	Y	3			10
						3 9						
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 15	RRCID -> 192345	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8332	-		8408	
08	403 N	206	-0-	-197	-0-	13 1	193 2	Y	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	462 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	2 1	79 2	Y	-0-			-0-
SUMMERS, BRUNI TR. 5				WELL #: 18	RRCID -> 200035	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8462	-		8733	
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	76 1	1124 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	34 1	485 2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43 1	533 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	49 1	787 2	Y	-0-			-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	Y	11	6	1	5
						12 9						
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	14 1	577 2	Y	8			13
						9 9						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC ROTTERSMAN				WELL #: 13	RRCID -> 129807	COMPL. DATE 01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8638	-		8664	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143721	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 8530	-		8585	
08	1116 N	917	-0-	-199	-0-	78 1	839 2	Y	-0-			-0-
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	73 1	999 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	81 1	1035 2	Y	-0-			-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	80 1	978 2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	72 1	809 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	776	-0-	-340	-0-	58 1	718 2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8116 - 8190
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8384 - 8396
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	8 1	91 2	Y	-0-		1
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		1
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 2	Y	-0-		1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		1
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	1		2
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	1 9	9 1	111 2	Y	-0-	2

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8446 - 8460
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		52
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		52
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-		52
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		52
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-		52
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-		52

ROTTERSMAN (9020)		78485 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
MAYERS, BERTA		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9054 - 9080
08	1674 X	1192	-0-	-482	-0-	1192 2		N	-0-		200
09	1620 X	682	-0-	-938	-0-	682 2		N	-0-		200
10	1674 X	1008	-0-	-666	-0-	1008 2		N	-0-		200
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		200
12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-		200
01	1178 X	1116	-0-	-62	-0-	1116 2		N	-0-	146 1	54

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 9020 - 9106
08	899 N	743	-0-	-156	-0-	62 1	675 2	Y	5	4 1	2
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	882 2	Y	8	5 1	5
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	58 1	745 2	Y	3	5 1	3
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	48 1	592 2	Y	4		7
12	992 N	664	-0-	-328	-0-	54 1	607 2	Y	3	4 1	6
01	806 N	526	-0-	-280	-0-	39 1	486 2	Y	1	3 1	4

ROTTERSMAN		WELL #:		4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF. 9224 - 9377
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-

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GILL, F.J.		WELL #:		2	RRCID ->	109027	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9244 - 9407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ROTTERSMAN (9700)				78485 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ROTTERSMAN		WELL #:		8	RRCID ->	127657	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9663 - 9788
08	644 N	186	-0-	-458	-0-	16	1	170	2	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-	-0-

ROWE (3300)				78666 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
JONES, R.C.		WELL #:		1	RRCID ->	103010	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3322 - 3330
08	14B DENY	110	-0-	110 B	-2540	110	4			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	114	-0-	114 B	-2426	114	4			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111 B	-2315	111	4			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110 B	-2205	110	4			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-	-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
08	DLQ G-10	5554	-0-	5554	17853	1963	1	3587	2	N	4	140
09	DLQ G-10	5312	-0-	5312	23165	1308	1	3997	2	N	6	146
10	28771 X	5606	-0-	-23165	-0-	622	1	4978	2	N	5	151
11	6210 X	4403	-0-	-1807	-0-	758	1	3642	2	N	3	154
12	6076 X	5202	-0-	-874	-0-	424	1	4776	2	N	2	156
*01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	595	1	5030	2	N	3	159

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
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA RUCIA RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380						
08	1426	N	887	-0-	-539	-0-	851	3	36	9	Y	33	32	1	18
09	1320	N	696	-0-	-624	-0-	660	3	36	9	Y	33	29	1	22
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	573	3	34	9	Y	31	33	1	20
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	490	3	36	9	Y	33	36	1	17
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	437	3	35	9	Y	32	31	1	18
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	408	3	35	9	Y	32	31	1	19

LA RUCIA RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716						
08	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	4033	3	33	9	Y	30	35	1	16
09	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	4106	3	33	9	Y	30	26	1	20
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	3	30	9	Y	27	30	1	17
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4481	3	33	9	Y	30	32	1	15
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4322	3	32	9	Y	29	28	1	16
01	4805	X	4192	-0-	-613	-0-	4161	3	31	9	Y	28	27	1	17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578					
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-

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						
08	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	578	1	4230	3	Y	87	83	1	48
09	5160	X	4656	-0-	-504	-0-	539	1	4021	3	Y	87	76	1	59
10	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	597	1	4315	3	Y	90	91	1	58
11	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	546	1	4019	3	Y	91	103	1	46
12	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	538	1	3908	3	Y	85	84	1	47
01	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	548	1	3666	3	Y	84	80	1	51

LA RUCIA RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 192232		COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380						
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1300	3	31	9	Y	28	27	1	15
09	1350	N	606	-0-	-744	-0-	589	3	17	9	Y	15	20	1	10
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1324	3	31	9	Y	28	14	1	14
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1384	3	31	9	Y	28	27	1	15
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9	Y	28	26	1	17

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596 - 9614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771 - 9855			
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215 3	11 9	Y	10	4 1				6
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	274 3	29 9	Y	26	19 1				13
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	293 3	29 9	Y	26	25 1				14
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254 3	28 9	Y	25	24 1				15

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			
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-

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			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9566 - 10694			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10210 - 10435			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

08	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	339 1	7143 3	Y	365	275 1		128
						402 9						
09	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	323 1	6759 3	Y	318	391 1		55
						350 9						
10	T. A.	7886	-0-	7886	7886	349 1	7178 3	Y	326	279 1		102
						359 9						
11	T. A.	7345	-0-	7345	15231	339 1	6749 3	Y	234	288 1		48
						257 9						
12	T. A.	7462	-0-	7462	22693	351 1	6829 3	Y	256	219 1		85
						282 9						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22693			Y	NO RPT			85

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	37	-0-	-552	-0-	37 3		N	-0-			27
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120 1	2528 3	N	-0-			27
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	73 1	1514 3	N	-0-			27
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48 1	975 3	N	-0-			27
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74 1	1446 3	N	-0-			27
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			27

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820 - 10214	
08		29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	1346 1	28334 3	N	260	206 1	97	
							286 9						
09		27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	1255 1	26274 3	N	115	185 1	27	
							127 9						
10		29481 X	27801	-0-	-1680	-0-	1284 1	26487 3	N	27	39 1	15	
							30 9						
11		29010 X	26528	-0-	-2482	-0-	1265 1	25128 3	N	123	118 1	20	
							135 9						
12		29977 X	26282	-0-	-3695	-0-	1275 1	24798 3	N	190	151 1	59	
							209 9						
01		29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-			N	NO RPT			59

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127
LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127
08		5270 X	4877	-0-	-393	-0-	577 1	4225 3	Y	68	65 1	37
							75 9					
09		5100 X	3539	-0-	-1561	-0-	412 1	3070 3	Y	52	54 1	35
							57 9					
10		5270 X	4348	-0-	-922	-0-	521 1	3764 3	Y	57	55 1	37
							63 9					
11		4950 X	4638	-0-	-312	-0-	545 1	4015 3	Y	71	72 1	36
							78 9					
12		5115 X	4486	-0-	-629	-0-	534 1	3879 3	Y	66	66 1	36
							73 9					
01		4867 X	3204	-0-	-1663	-0-	409 1	2734 3	Y	55	58 1	33
							61 9					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	115953	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8820 - 9381
08		5673 X	5438	-0-	-235	-0-	646 1	4725 3	Y	61	58 1	34
							67 9					
09		5490 X	5144	-0-	-346	-0-	600 1	4477 3	Y	61	54 1	41
							67 9					
10		5673 X	5561	-0-	-112	-0-	667 1	4826 3	Y	62	63 1	40
							68 9					
11		5400 X	5209	-0-	-191	-0-	615 1	4524 3	Y	64	72 1	32
							70 9					
12		5580 X	5178	-0-	-402	-0-	619 1	4493 3	Y	60	59 1	33
							66 9					
01		5549 X	5093	-0-	-456	-0-	654 1	4375 3	Y	58	56 1	35
							64 9					

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5518 X	5136	-0-	-382	-0-	611	1	4467	3	Y	53	50	1	29
						58	9							
09	5340 X	4910	-0-	-430	-0-	574	1	4279	3	Y	52	46	1	35
						57	9							
10	5518 X	5335	-0-	-183	-0-	641	1	4635	3	Y	54	54	1	35
						59	9							
11	5190 X	4932	-0-	-258	-0-	583	1	4288	3	Y	55	62	1	28
						61	9							
12	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	584	1	4244	3	Y	51	51	1	28
						56	9							
01	5332 X	4792	-0-	-540	-0-	616	1	4121	3	Y	50	48	1	30
						55	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	199297	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9022 - 9615		
08	5146 X	3133	-0-	-2013	-0-	374	1	2734	3	Y	23	22	1	13
						25	9							
09	4980 X	2966	-0-	-2014	-0-	348	1	2592	3	Y	24	21	1	16
						26	9							
10	5146 X	3507	-0-	-1639	-0-	423	1	3056	3	Y	25	25	1	16
						28	9							
11	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	333	1	2449	3	Y	24	28	1	12
						26	9							
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	405	1	2938	3	Y	24	23	1	13
						26	9							
01	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	451	1	3018	3	Y	27	24	1	16
						30	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 - 9902		
08	1023 N	822	-0-	-201	-0-	89	1	650	3	Y	75	50	1	41
						83	9							
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	99	1	740	3	Y	84	68	1	57
						92	9							
10	1023 X	1007	-0-	-16	-0-	110	1	798	3	Y	90	89	1	58
						99	9							
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	98	1	718	3	Y	92	103	1	47
						101	9							
12	961 X	779	-0-	-182	-0-	83	1	600	3	Y	87	86	1	48
						96	9							
01	992 X	696	-0-	-296	-0-	81	1	540	3	Y	68	75	1	41
						75	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	8992 - 11110		
08	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	701	1	5126	3	Y	68	59	1	37
						75	9							
09	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	494	1	3686	3	Y	67	59	1	45
						74	9							
10	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	439	1	3175	3	Y	60	66	1	39
						66	9							
11	5700 X	2983	-0-	-2717	-0-	348	1	2565	3	Y	64	71	1	32
						70	9							
12	5890 X	2875	-0-	-3015	-0-	339	1	2463	3	Y	66	62	1	36
						73	9							
01	5890 X	3025	-0-	-2865	-0-	384	1	2568	3	Y	66	63	1	39
						73	9							

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	127 1	926 3	Y	15 16 1	8
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	113 1	841 3	Y	13 12 1	9
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	122 1	881 3	Y	14 14 1	9
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	117 1	859 3	Y	16 17 1	8
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	101 1	734 3	Y	16 15 1	9
01	1023 N	898	-0-	-125	-0-	114 1	766 3	Y	16 15 1	10

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326		
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216		
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35 1	255 3	Y	12 4 1	8
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	100 1	737 3	Y	35 25 1	18
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	108 1	781 3	Y	32 32 1	18
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	107 1	715 3	Y	32 31 1	19

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	552	1	4038	3	Y	38	41 1	21
						42	9						
09	4500 X	3986	-0-	-514	-0-	466	1	3477	3	Y	39	34 1	26
						43	9						
10	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	507	1	3667	3	Y	39	40 1	25
						43	9						
11	4500 X	4061	-0-	-439	-0-	480	1	3537	3	Y	40	45 1	20
						44	9						
12	4619 X	4280	-0-	-339	-0-	513	1	3725	3	Y	38	37 1	21
						42	9						
01	4619 X	4129	-0-	-490	-0-	532	1	3557	3	Y	36	35 1	22
						40	9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

08	4092 X	3899	-0-	-193	-0-	464	1	3396	3	Y	35	32 1	19
						39	9						
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	507	1	3781	3	Y	36	31 1	24
						40	9						
10	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	484	1	3498	3	Y	35	36 1	23
						39	9						
11	3990 X	3759	-0-	-231	-0-	445	1	3273	3	Y	37	41 1	19
						41	9						
12	4464 X	3836	-0-	-628	-0-	460	1	3339	3	Y	34	34 1	19
						37	9						
01	4464 X	3611	-0-	-853	-0-	465	1	3110	3	Y	33	32 1	20
						36	9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

08	14105 X	13114	-0-	-991	-0-	1516	1	11095	3	Y	457	495 1	250
						503	9						
09	13650 X	12428	-0-	-1222	-0-	1410	1	10515	3	Y	457	398 1	309
						503	9						
10	14105 X	12919	-0-	-1186	-0-	1507	1	10899	3	Y	466	474 1	301
						513	9						
11	13350 X	12279	-0-	-1071	-0-	1406	1	10350	3	Y	475	535 1	241
						523	9						
12	13795 X	12040	-0-	-1755	-0-	1399	1	10158	3	Y	439	438 1	242
						483	9						
01	13113 X	11200	-0-	-1913	-0-	1393	1	9324	3	Y	439	418 1	263
						483	9						

RUCIAS, N. (FB E) SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC LA RUCIA		//CONT.//		78831 425 828321	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
LA RUCIA		WELL #: K 3		RRCID -> 268933	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9230	-		9802							
08		16399 X	9687	-0-	-6712	-0-	210 163	1 9	9314	2	Y	148	122	1	6	8	170
09		14250 X	8108	-0-	-6142	-0-	345 285	1 9	7478	2	Y	259	258	1	1	8	170
10		10323 X	9153	-0-	-1170	-0-	345 222	1 9	8586	2	Y	202	173	1	3	8	196
11		9990 X	7216	-0-	-2774	-0-	345 213	1 9	6658	2	Y	194	179	1	1	8	210
12		9672 X	8942	-0-	-730	-0-	300 232	1 9	8410	2	Y	211	271	1	3	8	147
01		9672 X	8832	-0-	-840	-0-	300 242	1 9	8290	2	Y	220	169	1			198
LA RUCIA		WELL #: K 1		RRCID -> 269649	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9437	-		10128							
08		17639 X	13345	-0-	-4294	-0-	345 162	1 9	12838	2	Y	147	119	1			165
09		16380 X	10281	-0-	-6099	-0-	345 112	1 9	9824	2	Y	102	161	1			106
10		13826 X	9017	-0-	-4809	-0-	345 136	1 9	8536	2	Y	124	108	1			122
11		13350 X	6267	-0-	-7083	-0-	345 133	1 9	5789	2	Y	121	112	1			131
*12		13330 X	7953	-0-	-5377	-0-	300 146	1 9	7507	2	Y	133	170	1	2	8	92
01		13330 X	8599	-0-	-4731	-0-	300 151	1 9	8148	2	Y	137	105	1			124
LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9400	-		10042							
08		64728 X	48121	-0-	-16607	-0-	210 763	1 9	47148	2	N	694	544	1	5	8	363
09		58830 X	43960	-0-	-14870	-0-	210 631	1 9	43119	2	N	574	524	1			413
10		50933 X	42928	-0-	-8005	-0-	210 551	1 9	42167	2	N	501	564	1	8	8	342
11		49290 X	43814	-0-	-5476	-0-	210 607	1 9	42997	2	N	552	569	1	3	8	322
12		50933 X	43608	-0-	-7325	-0-	510 650	1 9	42448	2	N	591	682	1	18	8	213
01		48112 X	42155	-0-	-5957	-0-	510 561	1 9	41084	2	N	510	401	1			322
LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9392	-		9995							
08		64914 X	53357	-0-	-11557	-0-	210 729	1 9	52418	2	N	663	545	1	5	8	343
09		59280 X	48592	-0-	-10688	-0-	210 590	1 9	47792	2	N	536	602	1			277
10		56451 X	48444	-0-	-8007	-0-	210 656	1 9	47578	2	N	596	751	1			122
11		54630 X	40883	-0-	-13747	-0-	210 600	1 9	40073	2	N	545	569	1			98
12		56451 X	47929	-0-	-8522	-0-	510 649	1 9	46770	2	N	590	476	1			212
01		53351 X	45047	-0-	-8304	-0-	510 534	1 9	44003	2	N	485	562	1			135

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15593 X	11784	-0-	-3809	-0-	345	1	11266	2	Y	157	117	1			163
						173	9									
09	14220 X	11254	-0-	-2966	-0-	345	1	10853	2	Y	51	129	1			85
						56	9									
10	14539 X	10856	-0-	-3683	-0-	345	1	10401	2	Y	100	87	1			98
						110	9									
11	12900 X	9086	-0-	-3814	-0-	345	1	8635	2	Y	96	89	1			105
						106	9									
12	12183 X	10924	-0-	-1259	-0-	300	1	10510	2	Y	104	136	1			73
						114	9									
01	11780 X	9248	-0-	-2532	-0-	300	1	8827	2	Y	110	84	1			99
						121	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

08	17267 X	16143	-0-	-1124	-0-	733	1	15410	3	Y	-0-	34	1			-0-
						577	1	12095	3	Y	113	99	1			14
						124	9									
10	16616 X	14801	-0-	-1815	-0-	677	1	13945	3	Y	163	130	1			47
						179	9									
11	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	796	1	15838	3	Y	175	190	1			32
						193	9									
12	16616 X	16410	-0-	-206	-0-	798	1	15529	3	Y	75	77	1			30
						83	9									
01	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					30

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

08	11904 X	11727	-0-	-177	-0-	530	1	11144	3	Y	48	50	1			22
						53	9									
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	549	1	11492	3	Y	68	80	1			10
						75	9									
10	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	656	1	13535	3	Y	145	114	1			41
						160	9									
11	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	652	1	12960	3	Y	105	125	1			21
						116	9									
12	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	674	1	13122	3	Y	87	78	1			30
						96	9									
01	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					30

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814				
08	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	676	1	1546	3	N	4	184
						4	9					
09	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	620	1	1469	3	N	7	191
						8	9					
10	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	632	1	1531	3	N	5	168 1 28
						6	9					
11	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	559	1	1468	3	N	9	37
						10	9					
12	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	601	1	1445	3	N	7	44
						8	9					
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	44

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	5486 R	5486	-0-	-0-	-0-	1654	1	3778	3	Y	49	176 1 90
09	5160 #	4952	-0-	-208	-0-	1462	1	3460	3	Y	27	117
10	5270 #	5154	-0-	-116	-0-	1494	1	3613	3	Y	43	160
11	5310 #	4914	-0-	-396	-0-	1344	1	3525	3	Y	41	201
12	5487 #	5118	-0-	-369	-0-	1492	1	3585	3	Y	37	189 1 49
01	5487 #	NO RPT	-0-	-5487	-0-	41	9			Y	NO RPT	49

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
08	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1776	3	39	9	Y	35	33 1 19
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1648	3	40	9	Y	36	31 1 24
10	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1625	3	35	9	Y	32	35 1 21
11	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	1572	3	39	9	Y	35	38 1 18
12	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1559	3	37	9	Y	34	33 1 19
01	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	1109	3	36	9	Y	33	32 1 20

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
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	375	1	566	2	Y	-0-	-0-
09	990 N	696	-0-	-294	-0-	191	1	505	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	651	-0-	-527	-0-	175	1	476	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	605	-0-	-295	-0-	182	1	423	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	431	-0-	-282	-0-	159	1	272	2	Y	-0-	-0-
*01	651 N	487	-0-	-164	-0-	100	1	387	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB L) //CONT.// 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11622 - 11679

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

08	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	-0-	148	1	3123	3	N	-0-						-0-
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3389	3	N	-0-						-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	3	N	24	17	1				7
							26	9										
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3220	3	N	62	58	1				11
							68	9										
12	3410 X	3404	-0-	-6	-0-	-0-	162	1	3172	3	N	64	53	1				22
							70	9										
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-						N	NO RPT					22

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

08	2867	2866	-0-	-1	-0-	-0-	2846	2	20	9	Y	18	180	1				120
09	2935	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41						161
10	3224 #	2432	-0-	-792	-0-	-0-	2384	2	48	9	Y	44						205
11	3120 #	2307	-0-	-813	-0-	-0-	2284	2	23	9	Y	21						226
12	3038 #	1780	-0-	-1258	-0-	-0-	1748	2	32	9	Y	29						255
01	3038 #	2709	-0-	-329	-0-	-0-	2662	2	47	9	Y	43	177	1				121

OIL AND GAS DIVISION

RUTHIE H. (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCR 82		79058 475 501545		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL			
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	241	-0-	-224	-0-	80	1	161	2	N	-0-		-0-
09	570 N	252	-0-	-318	-0-	95	1	157	2	N	-0-		-0-
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	77	1	139	2	N	-0-		-0-
11	240 N	50	-0-	-190	-0-	14	1	36	2	N	-0-		-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	65	1	120	2	N	-0-		-0-
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	12	1	14	2	N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 11798		PERF.10380 - 10422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	2	2 1	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	9	373	3	Y	10	9 1	1
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	9	420	3	Y	9	9 1	1
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	7	1	564	3	Y	10	10 1	1
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	10	9	558	3	Y	12	12 1	1
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	8	1			Y			1
						13	9						

ST. CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	108	1	7883	3	Y	187	182 1	14
09	8070 X	7958	-0-	-112	-0-	206	9	7645	3	Y	190	192 1	12
10	8339 X	8075	-0-	-264	-0-	104	1	7755	3	Y	196	191 1	17
11	8070 X	7791	-0-	-279	-0-	209	9	7467	3	Y	193	193 1	17
12	8339 X	7793	-0-	-546	-0-	104	1	7446	3	Y	213	214 1	16
01	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-	216	9			Y			16
						112	1						
						212	9						
						113	1						
						234	9						

ST. CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ARANSAS			
		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	224223 X	159636	-0-	-64587	-0-	2132	1	155989	3	N	1377	1338 1	68
09	216990 X	143999	-0-	-72991	-0-	1515	9	140730	3	N	1235	1255 1	48
10	212009 X	138562	-0-	-73447	-0-	1910	1	135830	3	N	814	810 1	52
11	187470 X	126604	-0-	-60866	-0-	1359	9	872		N	872	868 1	56
12	174313 X	125201	-0-	-49112	-0-	1837	1	1024		N	1024	1024 1	56
01	159650 X	NO RPT	-0-	-159650	-0-	895	9			N			56
						1850	1						
						959	9						
						1838	1						
						1126	9						

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10272 - 10738													
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	110039 X	110039	-0-	-0-	-0-	1434	1	104923	3	N	3347	3359	177
						3682	9						
09	160860 X	60694	-0-	-100166	-0-	796	1	58663	3	N	1123	1251	49
						1235	9						
10	166222 X	56206	-0-	-110016	-0-	732	1	54085	3	N	1263	1230	82
						1389	9						
11	150030 X	37360	-0-	-112670	-0-	535	1	35807	3	N	925	945	62
						1018	9						
12	151745 X	28958	-0-	-122787	-0-	413	1	27519	3	N	933	943	52
						1026	9						
01	110050 X	NO RPT	-0-	-110050	-0-					N	NO RPT		52
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12307 - 12404													
08	319036 X	319036	-0-	-0-	-0-	4232	1	309723	3	N	4619	4528	239
						5081	9						
09	461820 X	73760	-0-	-388060	-0-	962	1	70878	3	N	1745	1908	76
						1920	9						
10	477214 X	66083	-0-	-411131	-0-	867	1	64048	3	N	1062	1066	72
						1168	9						
11	163500 X	161384	-0-	-2116	-0-	2322	1	155401	3	N	3328	3186	214
						3661	9						
12	168950 X	160547	-0-	-8403	-0-	2334	1	155148	3	N	2786	2839	161
						3065	9						
01	168950 X	NO RPT	-0-	-168950	-0-					N	NO RPT		161
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162													
08	712840 X	459553	-0-	-253287	-0-	6090	1	445655	3	N	7098	6816	361
						7808	9						
09	463500 X	443690	-0-	-19810	-0-	5844	1	430588	3	N	6598	6688	271
						7258	9						
10	478950 X	433433	-0-	-45517	-0-	5694	1	420953	3	N	6169	6031	409
						6786	9						
11	463500 X	381541	-0-	-81959	-0-	5535	1	370266	3	N	5218	5272	355
						5740	9						
12	478950 X	353501	-0-	-125449	-0-	5156	1	343043	3	N	4820	4896	279
						5302	9						
01	459544 X	NO RPT	-0-	-459544	-0-					N	NO RPT		279
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572													
08	0	37287	-0-	37287	37287	476	1	34841	3	N	1791	1702	89
						1970	9						
09	375790 X	338503	-0-	-37287	-0-	4327	1	318900	3	N	13887	13435	541
						15276	9						
10	458025 X	427076	-0-	-30949	-0-	5437	1	401912	3	N	17934	17305	1170
						19727	9						
11	443250 X	282390	-0-	-160860	-0-	3983	1	266422	3	N	10895	11306	759
						11985	9						
12	458025 X	196095	-0-	-261930	-0-	2760	1	183558	3	N	8888	9129	518
						9777	9						
01	458025 X	NO RPT	-0-	-458025	-0-					N	NO RPT		518

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	104 1	7642 3	Y	24	24 1	1
							26 9					
09		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	117 1	8665 3	Y	25	25 1	1
							28 9					
10		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	118 1	8742 3	Y	31	30 1	2
							34 9					
11		8280 X	7768	-0-	-512	-0-	115 1	7622 3	Y	28	28 1	2
							31 9					
12		8556 X	7255	-0-	-1301	-0-	108 1	7112 3	Y	32	32 1	2
							35 9					
01		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT		2

ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SALONA, LLC		744269										
FLORES SEABURY		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530				
08	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	2310	2310 2		N	-0-		-0-
09		4176	2142	-0-	-2034	276	2142 3		N	-0-		-0-
10		2511 #	2162	-0-	-349	-0-	2162 3		N	-0-		-0-
11		2400 #	1685	-0-	-715	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
12		2325 #	1807	-0-	-518	-0-	1807 3		N	-0-		-0-
01		2325 #	2021	-0-	-304	-0-	2021 3		N	-0-		-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)		80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS FLORES		275677		WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		117		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		117		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		117		
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		117		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117		

SAM FORDYCE (2200)		80038 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
RESS PRODUCTION CO. TAYLOR, E. C.		703465		WELL #: 2 C		RRCID -> 031079		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 1637 - 1646	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAM FORDYCE (2300)		80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
FORDYCE OIL & GAS WOOD, CONAN T		275677		WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2314 - 2324	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT		-0-		
01	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	
08	1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2	N	-0-	-0-				
09	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	2	N	-0-	-0-				
10	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	2	N	-0-	-0-				
11	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	N	-0-	-0-				
12	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2	N	-0-	-0-				
01	1953 N	1912	-0-	-41	B	-0-	1912	2	N	-0-	-0-				

SAM FORDYCE (2500)		80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FORDYCE OIL & GAS WOOD, CONAN T.		275677		WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT		-0-		

GUERRA, F.B. "M"		WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362		PERF. N/A	
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2	N	-0-		-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

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

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
09	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
10	1736	#	1683	-0-	-53	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
11	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

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

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458														
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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														
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	139	1	820	2	Y	12	9	1	11
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	832	2	Y	11	10	1	12
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	Y	15	22	1	5
11	930 N	495	-0-	-435	-0-	2	1	487	2	Y	5	8	1	2
*12	992 N	489	-0-	-503	-0-	71	1	409	2	Y	8	8	1	2
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	9	9			Y	NO RPT			2

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602														
08	310 N		-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			12
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	3			15
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2			17
*12	T. A.	688	-0-	688	688	161	1	527	2	Y	-0-			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	688					Y	NO RPT			17

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038														
08	7595 X	5735	-0-	-1860	-0-	869	1	4814	2	Y	47	189	1	184
09	7350 X	5708	-0-	-1642	-0-	875	1	4801	2	Y	29			213
10	7595 X	7525	-0-	-70	-0-	756	1	6719	2	Y	45			258
11	6870 X	6832	-0-	-38	-0-	621	1	6155	2	Y	51	192	1	117
*12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	977	1	6075	2	Y	51	51	1	117
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	56	9			Y	NO RPT			117

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274
08	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	366	1	2165	2	N	4	212
						4	9					
09	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	332	1	2195	2	N	3	215
						3	9					
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	435	1	4045	2	N	3	218
						3	9					
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	7	225
						8	9					
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	554	1	3212	2	N	7	225
						8	9					
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	225

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 7694
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190
08	9114 X	7541	-0-	-1573	-0-	1082	1	6407	2	Y	47	47 1 19
						52	9					
09	8820 X	7477	-0-	-1343	-0-	982	1	6495	2	Y	-0-	19
10	9114 X	8925	-0-	-189	-0-	861	1	8014	2	Y	45	64
						50	9					
11	8820 X	7954	-0-	-866	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-	64
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	1328	1	7693	2	Y	-0-	64
01	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT	64

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708
08	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	207	1	1224	2	Y	18	14 1 16
						20	9					
09	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	188	1	1241	2	Y	16	15 1 17
						18	9					
10	1488 N	993	-0-	-495	-0-	95	1	886	2	Y	11	25 1 3
						12	9					
11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	4	1	876	2	Y	10	9 1 4
						11	9					
*12	1395 N	968	-0-	-427	-0-	141	1	817	2	Y	9	9 1 4
						10	9					
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	4

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	192977	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7150 - 9226		
08	7874 X	3634	-0-	-4240	-0-	518	1	3068	2	Y	44	43	1	41
						48	9							
09	6930 X	3625	-0-	-3305	-0-	470	1	3111	2	Y	40	37	1	44
						44	9							
10	7161 X	4318	-0-	-2843	-0-	414	1	3856	2	Y	44	75	1	13
						48	9							
11	5430 X	3873	-0-	-1557	-0-	16	1	3811	2	Y	42	38	1	17
						46	9							
*12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	661	1	3830	2	Y	38	38	1	17
						42	9							
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			17

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194499	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 7594		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311								
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	620 X	489	-0-	-131	-0-	71	1	418	2	N	-0-		134
09	570 X	489	-0-	-81	-0-	64	1	425	2	N	-0-		134
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	N	-0-		134
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	3	1	772	2	N	10		144
						11	9						
*12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	252	1	1463	2	N	-0-		144
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		144

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472													
08	5580 X	3880	-0-	-1700	-0-	557	1	3297	2	N	24	191 1	52
						26	9						
09	6090 X	3649	-0-	-2441	-0-	472	1	3120	2	N	52		104
						57	9						
10	6293 X	5831	-0-	-462	-0-	558	1	5196	2	N	70		174
						77	9						
11	6090 X	5553	-0-	-537	-0-	22	1	5463	2	N	62	194 1	42
						68	9						
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	1014	1	5873	2	N	62	194 1	42
						68	9						
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT		42

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)													//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC													//CONT.// 870311									
ACEVEDO													WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7882 - 7910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
08	1674 X	1584	-0-	-90	-0-	259	1	1323	2	N	2			144								
09	1980 X	1530	-0-	-450	-0-	246	1	1283	2	N	1			145								
10	2046 X	254	-0-	-1792	-0-	48	1	204	2	N	2			147								
11	1980 X	198	-0-	-1782	-0-	198	2			N	-0-			147								
12	1829 X	317	-0-	-1512	-0-	74	1	243	2	N	-0-			147								
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			147								
RICHMOND													WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 8194 - 8228	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
KENT GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7504 - 7918	
08	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	400	1	2051	2	N	88	190	1	117								
09	2940 X	2533	-0-	-407	-0-	394	1	2054	2	N	77			194								
10	3038 X	1123	-0-	-1915	-0-	203	1	867	2	N	48			242								
11	2940 X	1011	-0-	-1929	-0-	954	2	57	9	N	52	194	1	100								
12	2821 X	2301	-0-	-520	-0-	526	1	1718	2	N	52	194	1	100								
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	57	9			N	NO RPT			100								
COATES													WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 6546 - 6566	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

08	620 N	348	-0-	-272	-0-	13	1	321	2	Y	13	11	1	3
09	480 N	271	-0-	-209	-0-	14	9	248	2	Y	11	11	1	3
10	372 N	160	-0-	-212	-0-	11	1	145	2	Y	8	10	1	1
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	12	9	236	2	Y	9	7	1	3
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	6	1	182	2	Y	6	7	1	2
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	9	121	2	Y	5	5	1	2

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

08	1054 X	524	-0-	-530	-0-	19	1	483	2	Y	20	16	1	5
09	2430 X	558	-0-	-1872	-0-	22	9	514	2	Y	20	19	1	6
10	1550 X	657	-0-	-893	-0-	22	9	598	2	Y	31	33	1	4
11	1500 X	649	-0-	-851	-0-	25	1	600	2	Y	21	18	1	7
12	1550 X	649	-0-	-901	-0-	34	9	601	2	Y	20	20	1	7
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	26	1	431	2	Y	14	15	1	6

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385						
08	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	314 178	1 9	7975	2	Y	162	126	1			39
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	298 151	1 9	6974	2	Y	137	134	1			42
10	8091 X	7758	-0-	-333	-0-	309 205	1 9	7244	2	Y	186	203	1			25
11	8190 X	7315	-0-	-875	-0-	296 129	1 9	6890	2	Y	117	103	1			39
12	8463 X	5517	-0-	-2946	-0-	229 96	1 9	5192	2	Y	87	93	1			33
01	8463 X	7664	-0-	-799	-0-	328 128	1 9	7208	2	Y	116	108	1			41
MURCH, B.L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603						
08	3689 X	3427	-0-	-262	-0-	125 118	1 9	3184	2	Y	107	82	1			26
09	3570 X	3139	-0-	-431	-0-	124 103	1 9	2912	2	Y	94	92	1			28
10	3689 X	2979	-0-	-710	-0-	116 129	1 9	2734	2	Y	117	129	1			16
11	3450 X	3065	-0-	-385	-0-	123 87	1 9	2855	2	Y	79	69	1			26
12	3565 X	2768	-0-	-797	-0-	113 79	1 9	2576	2	Y	72	72	1			26
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	130 84	1 9	2863	2	Y	76	74	1			28
MURCH, B.L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546						
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	77 88	1 9	1958	2	Y	80	62	1			19
09	2430 X	1810	-0-	-620	-0-	71 72	1 9	1667	2	Y	65	64	1			20
10	2511 X	1139	-0-	-1372	-0-	44 58	1 9	1037	2	Y	53	65	1			8
11	2430 X	1106	-0-	-1324	-0-	44 39	1 9	1023	2	Y	35	31	1			12
12	2108 X	1008	-0-	-1100	-0-	41 36	1 9	931	2	Y	33	32	1	2	8	11
01	2108 X	409	-0-	-1699	-0-	17 13	1 9	379	2	Y	12	17	1			6
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418						
08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	73 25	1 9	1847	2	Y	23	18	1			6
09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	55 17	1 9	1291	2	Y	15	16	1			5
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	1641	2	Y	25	27	1			3
11	1890 X	1185	-0-	-705	-0-	48 13	1 9	1124	2	Y	12	11	1			4
12	1953 X	1340	-0-	-613	-0-	56 13	1 9	1271	2	Y	12	12	1			4
01	1953 X	1371	-0-	-582	-0-	59 14	1 9	1298	2	Y	13	12	1			5

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701												
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	47 1	1203 2	Y	9		7 1		2
							10 9							
09		1440 X	1159	-0-	-281	-0-	47 1	1103 2	Y	8		8 1		2
							9 9							
10		1488 X	822	-0-	-666	-0-	33 1	780 2	Y	8		9 1		1
							9 9							
11		1440 X	472	-0-	-968	-0-	19 1	450 2	Y	3		3 1		1
							3 9							
12		1271 X	352	-0-	-919	-0-	15 1	335 2	Y	2		2 1		1
							2 9							
01		1271 X	161	-0-	-1110	-0-	7 1	154 2	Y	-0-		1 1		-0-

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620					
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-				57
							1506 2		Y	-0-				57
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-				57
							1932 2	2 9	Y	2		2 8		57
10		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-				57
							788 2		Y	-0-				57
11		1830 X	788	-0-	-1042	-0-	788 2		Y	-0-				57
							1251 2		Y	-0-				57
12		1891 X	1251	-0-	-640	-0-	1251 2		Y	-0-				57
							1256 2		Y	-0-				57
01		1922 X	1256	-0-	-666	-0-	1256 2		Y	-0-				57

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022					
08		9548 X	5249	-0-	-4299	-0-	5241 2	8 9	Y	7				67
							2619 2	7 9	Y	6				73
09		7950 X	2626	-0-	-5324	-0-	2619 2	22 9	Y	20		60 1	11 8	22
							4069 2		Y	8				30
10		7254 X	4069	-0-	-3185	-0-	4047 2		Y	8				37
							2793 2	9 9	Y	7				38
11		5130 X	2802	-0-	-2328	-0-	2793 2	8 9	Y	7				38
							5033 2	1 9	Y	1				38
12		5301 X	5041	-0-	-260	-0-	5033 2		Y	1				38
							3934 2		Y	1				38
01		5239 X	3935	-0-	-1304	-0-	3934 2		Y	1				38

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164					
MORSE		WELL #: 4												
08		7626 X	4887	-0-	-2739	-0-	407 1	4430 2	Y	45		62 1		153
							50 9							
09		7470 X	7199	-0-	-271	-0-	299 1	6762 2	Y	125		181 1		97
							138 9							
10		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	321 1	7036 2	Y	170		114 1		153
							187 9							
11		7140 X	6219	-0-	-921	-0-	312 1	5719 2	Y	171		263 1		61
							188 9							
12		7378 X	7161	-0-	-217	-0-	413 1	6602 2	Y	133		152 1		42
							146 9							
01		7378 X	7055	-0-	-323	-0-	396 1	6501 2	Y	144		109 1		77
							158 9							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964					
GARCIA "A"		WELL #: 1												
08		651 N	496	-0-	-155	-0-	71 1	417 2	Y	7		44 1		89
							8 9							
09		600 N	487	-0-	-113	-0-	64 1	423 2	Y	-0-		42 1		47
							49 1	452 2	Y	-0-				47
10		558 N	501	-0-	-57	-0-	49 1	452 2	Y	-0-				47
							2 1	520 2	Y	-0-				47
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	2 1	520 2	Y	-0-				47
							74 1	429 2	Y	-0-				47
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	74 1	429 2	Y	-0-				47
									Y	NO RPT				47
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				47

SAMANO (FIFTH MASSIVE)													
//CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	243 1	1440 2	Y	37			61
							41 9						
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	221 1	1459 2	Y	17			78
							19 9						
10		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	176 1	1638 2	Y	17	45 1		50
							19 9						
11		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	7 1	1619 2	Y	29			79
							32 9						
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	266 1	1543 2	Y	29			79
							32 9						
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			79

GARCIA "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284													
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-

GARCIA "C"													
WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014													
08		837 N	666	-0-	-171	-0-	95 1	560 2	Y	10	50 1		102
							11 9						
09		780 N	654	-0-	-126	-0-	86 1	568 2	Y	-0-	49 1		53
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	69 1	644 2	Y	-0-			53
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	3 1	632 2	Y	-0-			53
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	107 1	617 2	Y	-0-			53
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			53

GARCIA "D"													
WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638													
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	116 1	684 2	Y	12	56 1		116
							13 9						
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	105 1	693 2	Y	-0-	55 1		61
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	83 1	772 2	Y	-0-			61
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	3 1	759 2	Y	-0-			61
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	124 1	720 2	Y	-0-			61
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			61

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													
80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772													
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47 1	1197 2	Y	39	47 1		15
							43 9						
09		1290 N	965	-0-	-325	-0-	38 1	896 2	Y	28	33 1		10
							31 9						
10		2015 N	1326	-0-	-689	-0-	52 1	1218 2	Y	51	54 1		7
							56 9						
11		1260 N	936	-0-	-324	-0-	38 1	873 2	Y	23	22 1		8
							25 9						
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43 1	982 2	Y	16	18 1		6
							18 9						
01		1333 N	912	-0-	-421	-0-	39 1	859 2	Y	13	14 1		5
							14 9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
MURCH, B.L.		WELL #: 18		RRCID -> 197720		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	117 69	1 9	2964	2	Y	63	71 1	22
09	3210 X	3065	-0-	-145	-0-	123 65	1 9	2877	2	Y	59	62 1	19
10	3503 X	3081	-0-	-422	-0-	122 86	1 9	2873	2	Y	78	86 1	11
11	3390 X	3039	-0-	-351	-0-	123 56	1 9	2860	2	Y	51	45 1	17
12	3503 X	2821	-0-	-682	-0-	116 76	1 9	2629	2	Y	69	63 1	23
01	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	131 79	1 9	2893	2	Y	72	69 1	26

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 222290		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004					
08	305 N	15	-0-	-290	-0-	15	2			Y	-0-		135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	105 1	30
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		30
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		30

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 190333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964					
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 2											
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-

MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 195630		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 181984		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466					
SAMANO		WELL #: 19											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6665 X	5856	-0-	-809	-0-	841 1	4976 2	Y	35	35 1		14
							39 9						
09		6450 X	5808	-0-	-642	-0-	763 1	5045 2	Y	-0-			14
10		6665 X	6007	-0-	-658	-0-	579 1	5394 2	Y	31			45
							34 9						
11		6450 X	5353	-0-	-1097	-0-	22 1	5331 2	Y	-0-			45
12		6293 X	5855	-0-	-438	-0-	862 1	4993 2	Y	-0-			45
01		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			45

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220													
08		3162 X	2907	-0-	-255	-0-	417 1	2471 2	Y	17	17 1		7
							19 9						
09		3060 X	2883	-0-	-177	-0-	379 1	2504 2	Y	-0-			7
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	321 1	2986 2	Y	17			24
							19 9						
11		3060 X	2964	-0-	-96	-0-	12 1	2952 2	Y	-0-			24
12		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	479 1	2777 2	Y	-0-			24
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			24

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157													
08		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1321 1	7843 2	Y	57	53 1		23
							63 9						
09		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	1197 1	7953 2	Y	-0-			23
10		9207 X	810	-0-	-8397	-0-	80 1	726 2	Y	4			27
							4 9						
11		8910 X	116	-0-	-8794	-0-	116 2		Y	-0-			27
12		9207 X	19	-0-	-9188	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			27
01		9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-			Y	NO RPT			27

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)													
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5146 X	4363	-0-	-783	-0-	623	1	3692	2	N	44	191 1	72
						48	9						
09	5580 X	4355	-0-	-1225	-0-	566	1	3742	2	N	43		115
						47	9						
10	5766 X	4811	-0-	-955	-0-	463	1	4305	2	N	39		154
						43	9						
11	5580 X	4273	-0-	-1307	-0-	17	1	4256	2	N	-0-		154
12	4960 X	4727	-0-	-233	-0-	696	1	4031	2	N	-0-		154
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT		154
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250													
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	273	1	1614	2	N	28		258
						31	9						
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	247	1	1637	2	N	13		271
						14	9						
10	1426 N	916	-0-	-510	-0-	88	1	824	2	N	4		275
						4	9						
11	1380 N	888	-0-	-492	-0-	3	1	843	2	N	38	190 1	123
						42	9						
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	290	1	1678	2	N	38	38 1	123
						42	9						
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		123
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556													
08	992 N	865	-0-	-127	-0-	118	1	700	2	Y	43	105 1	70
						47	9						
09	960 N	861	-0-	-99	-0-	107	1	710	2	Y	40		110
						44	9						
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	50		160
						55	9						
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	Y	51	119 1	92
						56	9						
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	814	2	Y	51	51 1	92
						56	9						
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		92
COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190													
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	558	1	3307	2	Y	84		141
						92	9						
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	507	1	3351	2	Y	38		179
						42	9						
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	427	1	3978	2	Y	43	104 1	118
						47	9						
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3932	2	Y	68		186
						75	9						
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	657	1	3803	2	Y	68		186
						75	9						
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		186

SAMANO (FOURTH MASSIVE)														
//CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	183	1	1081	2	Y	27			56
						30	9							
09	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	2	Y	13			69
						14	9							
10	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	186	1	1735	2	Y	19	40	1	48
						21	9							
11	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	1715	2	Y	29			77
						32	9							
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	Y	29			77
						32	9							
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			77

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868														
08	682 N	569	-0-	-113	-0-	78	1	459	2	Y	29	71	1	46
						32	9							
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	70	1	466	2	Y	26			72
						29	9							
10	620 N	480	-0-	-140	-0-	44	1	411	2	Y	23			95
						25	9							
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	2	1	417	2	Y	25	71	1	49
						28	9							
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	73	1	426	2	Y	25	71	1	49
						28	9							
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			49

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	583	2	Y	9	41	1	86
						10	9							
09	810 N	673	-0-	-137	-0-	88	1	585	2	Y	-0-	41	1	45
						69	1	640	2	Y	-0-			45
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	69	1	640	2	Y	-0-			45
						3	1	755	2	Y	-0-			45
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	2	Y	-0-			45
						76	1	441	2	Y	-0-			45
12	682 N	517	-0-	-165	-0-	76	1	441	2	Y	-0-			45
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			45

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830 - 9870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SLICK STATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732 - 8880
08	930 N	772	-0-	-158	-0-	63 1	633 3	Y	69	77 1		3
09	990 N	825	-0-	-165	-0-	76 9	665 3	Y	82	54 1	11 8	20
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	70 1	678 3	Y	85	87 1		18
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	90 9	871 3	Y	91	87 1		22
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	75 1	702 3	Y	83	77 1		28
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	94 9	466 3	Y	84	103 1		9

SAMANO (K SAND)		80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	432 1	2559 2	Y	18	16	1	7
09	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	20 9	2595 2	Y	-0-			7
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	392 1	2258 2	Y	13			20
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	242 1	2231 2	Y	-0-			20
12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	14 9	2589 2	Y	-0-			20
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	447 1		Y	NO RPT			20

DE FLORES, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	212242	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6424 - 6572
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			273
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			273
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			273
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			273
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			273

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
MURCH, B. L.				WELL #: 7	RRCID -> 194829	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7560	-		8556
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	EOM BALANCE
08	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	349 1	8870 2	Y	143	149 1	46
09	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	157 9	8468 2	Y	132	136 1	42
10	8711 X	7974	-0-	-737	-0-	362 1	7487 2	Y	153	174 1	21
11	9060 X	7192	-0-	-1868	-0-	145 9	6799 2	Y	92	82 1	31
12	9362 X	7524	-0-	-1838	-0-	319 1	7063 2	Y	136	123 1	44
01	9362 X	7749	-0-	-1613	-0-	168 9	7272 2	Y	134	129 1	49
						292 1					
						101 9					
						311 1					
						150 9					
						330 1					
						147 9					

MURCH, B. L.				WELL #: 12	RRCID -> 194832	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7564	-		8526
08	6076 X	2162	-0-	-3914	-0-	80 1	2032 2	Y	45	54 1	17
09	5880 X	1198	-0-	-4682	-0-	50 9	1124 2	Y	24	31 1	10
10	6076 X	2876	-0-	-3200	-0-	48 1	2679 2	Y	75	76 1	9
11	2850 X	2772	-0-	-78	-0-	26 9	2606 2	Y	49	42 1	16
12	2449 X	1881	-0-	-568	-0-	114 1	1759 2	Y	41	42 1	15
01	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	83 9	2547 2	Y	57	52 1	20
						112 1					
						54 9					
						77 1					
						45 9					
						116 1					
						63 9					

MURCH, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 197406	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 7642	-		8567
08	1085 X	724	-0-	-361	-0-	27 1	679 2	Y	16	18 1	5
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	18 9	1225 2	Y	28	25 1	8
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	52 1	1282 2	Y	37	40 1	5
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	31 9	1698 2	Y	32	27 1	10
12	1364 X	822	-0-	-542	-0-	55 1	773 2	Y	14	18 1	6
01	1364 X	389	-0-	-975	-0-	41 9	365 2	Y	6	9 1	3
						73 1					
						35 9					
						34 1					
						15 9					
						17 1					
						7 9					

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	RRCID -> 182085	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 7354	-		9466
SAMANO				WELL #: 19							
08	3100 N	2392	-0-	-708	387	343 1	2032 2	Y	15	9 1	6
09	1782 N	1395	-0-	-387	-0-	17 9	1212 2	Y	-0-		6
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	183 1		Y	-0-		6
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		6
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 8467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 X	88	-0-	-594	-0-	13	1	75	2	N	-0-		225
09	420 X	75	-0-	-345	-0-	10	1	65	2	N	-0-		225
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-		225
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	3	1	669	2	N	6	194 1	37
						7	9						
*12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	170	1	984	2	N	6	6 1	37
						7	9						
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		37

SAMANO		WELL #:		21	RRCID ->	184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	2708 - 3190	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7462 - 7540	
08	6262 X	5435	-0-	-827	-0-	778	1	4605	2	N	47		205
						52	9						
09	6060 X	5422	-0-	-638	-0-	706	1	4668	2	N	44	194 1	55
						48	9						
10	6262 X	6127	-0-	-135	-0-	589	1	5483	2	N	50		105
						55	9						
11	6060 X	5483	-0-	-577	-0-	22	1	5419	2	N	38		143
						42	9						
*12	6076 X	6005	-0-	-71	-0-	884	1	5121	2	N	-0-		143
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT		143

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	185840	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	7553 - 7614	
08	3162 X	2164	-0-	-998	-0-	900	1	1255	2	N	8		147
						9	9						
09	2430 X	2170	-0-	-260	-0-	870	1	1291	2	N	8		155
						9	9						
10	2511 X	2413	-0-	-98	-0-	930	1	1470	2	N	12		167
						13	9						
11	2430 X	2266	-0-	-164	-0-	900	1	1342	2	N	22		189
						24	9						
*12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	-0-		189
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		189

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	185899	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 - 7730	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

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

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

08	992 N	760	-0-	-232	-0-	110	1	650	2	N	-0-					155
09	990 N	800	-0-	-190	-0-	100	1	659	2	N	37					192
						41	9									
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	N	-0-					192
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	N	-0-					192
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	172	1	994	2	N	-0-					192
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					192

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

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

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1028	2	Y	8	8 1 3
							9	9					
09	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	158	1	1042	2	Y	-0-	3
10	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	130	1	1214	2	Y	7	10
							8	9					
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	-0-	10
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	206	1	1193	2	Y	-0-	10
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	10

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736							
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1254 N	1254	-0-	-0-	112 1	1140 2	Y	13
						2 9			
09		1939 N	1939	-0-	-0-	132 1	1797 2	Y	13
						10 9			
10		899 N	825	-0-	-74	72 1	740 2	Y	13
						13 9			
11		1389 N	1389	-0-	-0-	122 1	1258 2	Y	21
						9 9			
12		899 N	813	-0-	-86	85 1	721 2	Y	16
						7 9			
*01		1307 N	1307	-0-	-0-	117 1	1181 2	Y	12
						9 9			

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RICHMOND		WELL #: 11		RRCID -> 198865		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988	
08		3658 X	2856	-0-	-802	-0-	412 1	2436 2	N	7			82
							8 9						
09		3420 X	2846	-0-	-574	-0-	373 1	2470 2	N	3			85
							3 9						
10		3534 X	2837	-0-	-697	-0-	275 1	2560 2	N	2			87
							2 9						
11		3420 X	2543	-0-	-877	-0-	10 1	2531 2	N	2			89
							2 9						
*12		3193 X	2324	-0-	-869	-0-	342 1	1982 2	N	-0-			89
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			89

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																	
//CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 870311																	
SAMANO																	
WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND																	
WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434												
08	1798 N	1376	-0-	-422	-0-	221	1	1129	2	Y	24	117
						26	9					
09	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	217	1	1132	2	Y	19	136
						21	9					
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	325	1	1386	2	Y	21	157
						23	9					
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10	167
*12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	391	1	1275	2	Y	-0-	167
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	167

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004												
08	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	524	1	2686	2	Y	25	117
						28	9					
09	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	515	1	2688	2	Y	30	58
						33	9				89 1	
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2948	2	Y	33	91
						36	9					
11	3510 X	3279	-0-	-231	-0-	3245	2	34	9	Y	31	122
*12	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	826	1	2696	2	Y	-0-	122
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	122

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)													CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1552	-0-	-525	-0-	252	1	1288	2	Y	11	22	1		20	
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	247	1	1292	2	Y	10	17	1		13	
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	414	1	1766	2	Y	27				40	
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	Y	34	26	1		48	
*12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	402	1	1314	2	Y	26	26	1		48	
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT				48	
DE FLORES, M. S.													WELL #: 1			
RRCID -> 197408													COMPL. DATE 05/04/2005			
TOTAL DEPTH 10980													PERF. 6994 - 10554			
08	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	174	1	965	2	N	8				265	
09	1380 N	1152	-0-	-228	-0-	175	1	963	2	N	13				278	
10	3100 N	4710	-0-	1610	1610	474	1	4216	2	N	18	192	1		104	
11	3000 N	4272	-0-	1272	2882	389	1	3862	2	N	19				123	
*12	3100 N	964	-0-	-2136	746	134	1	830	2	N	-0-				123	
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				123	
SAMANO													WELL #: 45			
RRCID -> 197794													COMPL. DATE 04/14/2004			
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8382 - 8583			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	
ZAMORA RUIZ													WELL #: 3			
RRCID -> 198221													COMPL. DATE 11/22/2003			
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 8542 - 8848			
08	2759 X	1943	-0-	-816	-0-	17	1	1906	2	N	18				73	
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	17	1	1899	2	N	27				100	
10	1922 X	1814	-0-	-108	-0-	30	9	1783	2	N	20				120	
11	1890 X	1621	-0-	-269	-0-	22	9	1603	2	N	8				128	
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	962	1	2350	2	N	8				128	
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				128	
SAMANO													WELL #: 43			
RRCID -> 198856													COMPL. DATE 09/23/2003			
TOTAL DEPTH 9000													PERF. 8062 - 8222			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320															
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	N	22			164
							24	9							
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	16			180
							18	9							
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	191	1	813	2	N	15			195
							17	9							
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9			204
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	245	1	798	2	N	9			204
							10	9							
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			204

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651															
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-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 33	RRCID -> 203216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 6930	- 6950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2542 N	1913	-0-	-629	-0-	172 1	1723 3	Y	16	16
							18 9				
09		2850 N	1953	-0-	-897	-0-	184 1	1757 3	Y	11	1
							12 9			26	
10		2852 N	1899	-0-	-953	-0-	189 1	1697 3	Y	12	13
							13 9				
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	198 1	1726 3	Y	13	6
							14 9			20	
12		2015 N	1887	-0-	-128	-0-	200 1	1658 3	Y	26	-0-
							29 9			32	
01		1891 N	1680	-0-	-211	-0-	176 1	1482 3	Y	20	20
							22 9				

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 185917	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 6973	- 7357		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO				WELL #: 19	RRCID -> 187382	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10320	PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	163	1	968	2	Y	7	6 1	3
						8	9						
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	982	2	Y	-0-		3
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	Y	6		9
						7	9						
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	Y	-0-		9
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	183	1	1061	2	Y	-0-		9
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		9

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612													
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	12 1	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	2		5
						2	9						
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	4 1	1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	4 1	1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)										//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										//CONT.// 870311							
DIELMANN										WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
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-

HART ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES										WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	329	1	3574	2	Y	26	36 1 88
09	3540 X	3452	-0-	-88	-0-	143	1	3226	2	Y	75	106 1 57
10	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	148	1	3241	2	Y	106	70 1 93
11	3540 X	3424	-0-	-116	-0-	169	1	3101	2	Y	140	190 1 43
12	3658 X	3217	-0-	-441	-0-	183	1	2927	2	Y	97	111 1 29
01	3658 X	3083	-0-	-575	-0-	170	1	2801	2	Y	102	78 1 53

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953												
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	2	Y	11	11 1 26
09	2670 X	1523	-0-	-1147	-0-	63	1	1436	2	Y	22	32 1 16
10	2759 X	2059	-0-	-700	-0-	88	1	1932	2	Y	35	23 1 28
11	1920 X	1856	-0-	-64	-0-	93	1	1712	2	Y	46	62 1 12
12	1736 X	1482	-0-	-254	-0-	85	1	1363	2	Y	31	35 1 8
01	2046 X	1638	-0-	-408	-0-	92	1	1512	2	Y	31	24 1 15

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514												
08	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	143	1	846	2	Y	12	10 1 11
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	130	1	857	2	Y	11	10 1 12
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	97	1	901	2	Y	10	19 1 3
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	4	1	890	2	Y	10	9 1 4
*12	1023 N	941	-0-	-82	-0-	137	1	794	2	Y	9	9 1 4
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	10	9			Y	NO RPT	4

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	27	1	161	2	Y	5	27	1	24
09		240 N	188	-0-	-52	-0-	6	9	25	1	Y	-0-			24
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	Y	-0-			24
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-			24
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	24	1	142	2	Y	-0-			24
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			24
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416															
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	207	1	1227	2	Y	18	10	1	16
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	188	1	1244	2	Y	16	15	1	17
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	199	1	1856	2	Y	21	32	1	6
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	8	1	1845	2	Y	20	18	1	8
*12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	305	1	1770	2	Y	18	18	1	8
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	20	9			Y	NO RPT			8
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858															
08		1209 N	1048	-0-	-161	-0-	147	1	871	2	Y	27	118	1	109
09		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	30	9	133	1	Y	-0-			109
10		1116 N	699	-0-	-417	-0-	68	1	631	2	Y	-0-			109
11		1020 N	626	-0-	-394	-0-	3	1	623	2	Y	-0-			109
12		1054 N	703	-0-	-351	-0-	103	1	600	2	Y	-0-			109
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			109
COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542															
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	58	1	342	2	Y	11	46	1	43
09		480 N	399	-0-	-81	-0-	12	9	52	1	Y	-0-			43
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	Y	-0-			43
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-			43
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	2	Y	-0-			43
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			43
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	360	1	2132	2	Y	32	25	1	29
						35	9							
09	2640 N	2518	-0-	-122	-0-	327	1	2161	2	Y	27	26	1	30
						30	9							
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	2	Y	29	50	1	9
						32	9							
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	10	1	2473	2	Y	27	25	1	11
						30	9							
*12	3100 N	3397	-0-	297	297	496	1	2873	2	Y	25	25	1	11
						28	9							
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			11

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	1860 N	1388	-0-	-472	-0-	196	1	1159	2	N	30		124	
						33	9							
09	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	178	1	1175	2	N	27		151	
						30	9							
10	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	147	1	1364	2	N	29		180	
						32	9							
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	2	N	25		205	
						28	9							
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	226	1	1306	2	N	25		205	
						28	9							
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		205	

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	292	1	553	2	N	12		105	
						13	9							
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	340	1	523	2	N	15		120	
						17	9							
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	537	1	474	2	N	8		128	
						9	9							
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	420	1	529	2	N	50		178	
						55	9							
*12	899 N	882	-0-	-17	-0-	337	1	517	2	N	25		203	
						28	9							
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	838	1	590	2	N	27		230	
						30	9							

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7558 - 7571		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT		-0-	

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6522 - 6542		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7437 - 7588		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 7586 - 8964		
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 7586 - 8964		
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	2985	2	Y	29	123
							32	9					
09	4380	X	2787	-0-	-1593	-0-	186	1	2528	2	Y	66	74 1 115
							73	9					
10	4309	X	2232	-0-	-2077	-0-	193	1	1986	2	Y	48	73 1 90
							53	9					
11	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	175	1	1808	2	Y	53	143
							58	9					
12	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	269	1	2279	2	Y	36	72 1 107
							40	9					
01	3317	X	1384	-0-	-1933	-0-	118	1	1199	2	Y	61	80 1 88
							67	9					

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7819 - 7906		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892 - 8752		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	441	-0-	-55	-0-	61	1	363	2	Y	15	14	1	24
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	56	1	367	2	Y	-0-	13	1	11
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	4	13	1	2
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	4	9	478	2	Y	2			4
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	2	9	445	2	Y	-0-			4
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	77	1			Y	NO RPT			4
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136														
08	3844 X	3656	-0-	-188	-0-	521	1	3085	2	Y	45	36	1	41
09	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	50	9	3127	2	Y	40	37	1	44
10	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	44	9	2855	2	Y	32	66	1	10
11	3720 X	2868	-0-	-852	-0-	35	9	2822	2	Y	31	28	1	13
*12	3844 X	2842	-0-	-1002	-0-	12	1	2397	2	Y	28	28	1	13
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	34	9			Y	NO RPT			13
						31	9							
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	1	16	2	Y	-0-			-0-
*11	44 X	26	-0-	-18	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	395	1	2335	2	Y	34	28 1	31
09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	358	1	2368	2	Y	30	28 1	33
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	288	1	2685	2	Y	31	55 1	9
11	2700 X	2698	-0-	-2	-0-	11	1	2654	2	Y	30	27 1	12
*12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	433	1	2509	2	Y	27	27 1	12
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	30	9			Y	NO RPT		12
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166													
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	117	1	693	2	Y	20		182
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	132	1	870	2	Y	25		207
10	527 N	317	-0-	-210	-0-	31	1	286	2	Y	-0-		207
11	540 N	294	-0-	-246	-0-	1	1	293	2	Y	-0-		207
12	558 N	277	-0-	-281	-0-	41	1	236	2	Y	-0-		207
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		207
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510													
08	2604 X	1800	-0-	-804	-0-	257	1	1519	2	Y	22	21 1	20
09	2940 X	1844	-0-	-1096	-0-	239	1	1583	2	Y	20	18 1	22
10	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	216	1	2011	2	Y	23	38 1	7
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	23	21 1	9
*12	1891 N	1219	-0-	-672	-0-	176	1	1020	2	Y	21	21 1	9
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	23	9			Y	NO RPT		9
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572													
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	55	1	283	2	Y	6		28
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	52	1	273	2	Y	4		32
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	Y	6		38
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2		40
*12	341 N	304	-0-	-37	-0-	71	1	233	2	Y	-0-		40
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		40
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	12920	-0-	9820	13302	2094	1	10720	2	Y	96	67	1	121
09	3000 N	12496	-0-	9496	22798	1996	1	10413	2	Y	79	103	1	97
10	25092 X	2294	-0-	-22798	-0-	429	1	1833	2	Y	29			126
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2018	2	39	9	Y	35	81	1	80
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	517	1	1688	2	Y	35	81	1	80
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	39	9			Y	NO RPT			80

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472														
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-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428														
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-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508														
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-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224														
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-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	368	1	3733	2	Y	41					166
						45	9									
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	407	1	5520	2	Y	93	102	1			157
						102	9									
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	460	1	4734	2	Y	65	100	1			122
						72	9									
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	428	1	4433	2	Y	59					181
						65	9									
12	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	371	1	3143	2	Y	60	96	1			145
						66	9									
*01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	465	1	4698	2	Y	62	98	1			109
						68	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	11	18	1			49
						12	9									
09	3000 N	9163	-0-	6163	6163	385	1	8721	2	Y	52	64	1			37
						57	9									
10	3100 N	12434	-0-	9334	15497	539	1	11818	2	Y	70	44	1			63
						77	9									
11	3000 N	11401	-0-	8401	23898	584	1	10718	2	Y	90	122	1			31
						99	9									
12	31702 X	7804	-0-	-23898	-0-	456	1	7284	2	Y	58	67	1			22
						64	9									
*01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	376	1	6178	2	Y	64	49	1			37
						70	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

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

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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																	
08	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	521	1	2666	2	Y	24	48	1				42
09	3390 X	3206	-0-	-184	-0-	512	1	2672	2	Y	20	36	1				26
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	772	1	3296	2	Y	52						78
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3629	2	69	9	Y	63	50	1				91
*12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	935	1	3053	2	Y	50	50	1				91
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	55	9			Y	NO RPT						91

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A																	
08	4278 X	3232	-0-	-1046	-0-	523	1	2684	2	Y	23	51	1				43
09	4170 X	3226	-0-	-944	-0-	515	1	2688	2	Y	21	37	1				27
10	4309 X	2588	-0-	-1721	-0-	485	1	2068	2	Y	32						59
11	3900 X	2567	-0-	-1333	-0-	2519	2	48	9	Y	44	38	1				65
12	3875 X	2235	-0-	-1640	-0-	515	1	1672	2	Y	44	38	1				65
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	48	9			Y	NO RPT						65

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311										
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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										
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-

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										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: B 3		RRCID -> 095564		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L, NW/4		WELL #: B 4		RRCID -> 096204		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

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

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-18)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY
545300
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329
WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-33)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL
545300
WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

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

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329
WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAN CARLOS (FF-39)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL
545300
WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

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

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329
WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

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

*03	168	117	-0-	-51	1462	117	1	N	-0-	-0-
04	240	105	-0-	-135	1327	105	1	N	-0-	-0-
*05	1428	N	101	-0-	-1327	-0-	101	1	N	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	1	N	-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	53	1	3	9	N	3			60
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	57	1	4	9	N	4			64
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	9	N	5			69
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	9	N	5			74
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	1	6	9	N	5			79
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	104	1	7	9	N	6			85

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

08	124 N	69	-0-	-55	-0-	65	1	4	9	N	4			61
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	61	1	3	9	N	3			64
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	58	1	4	9	N	4			68
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	1	6	9	N	5			73
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	1	8	9	N	7			80
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109	1	7	9	N	6			86

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SENDERO ENERGY INC.				766971								
CANALES A				WELL #:	1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1085 #	75	-0-	-1010	-0-	68	2	7	9	N	6	106
09	1050 #	314	-0-	-736	-0-	314	2			N	-0-	106
10	496 #	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-	106
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	106
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	106
01	310 #	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-	106

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)				80178 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
XOG OPERATING LLC				945921								
SHAMOUN				WELL #:	1	RRCID ->	272608	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6083 - 6087
08	10416 #	5494	-0-	-4922	-0-	5429	3	65	9	N	59	38
09	10140 #	4050	-0-	-6090	-0-	4013	3	37	9	N	34	72
10	DLQ G-10	5397	-0-	5397	-0-	5341	3	56	9	N	51	73
11	DLQ G-10	3365	-0-	3365	-0-	8762	3	18	9	N	16	89
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8762				N	3	92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8762				N	NO RPT	92

SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
SAN FERNANDO MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9618 - 9656
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-	-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	Y	-0-	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	44	1	379	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
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-	-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-	-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	3	N	-0-	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	195	1	1417	3	N	-0-	25
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	193	1	1358	3	N	-0-	25
10	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	198	1	1417	3	N	2	27
11	1650 X	1189	-0-	-461	-0-	146	1	1043	3	N	-0-	27
12	1705 X	1578	-0-	-127	-0-	215	1	1363	3	N	-0-	27
01	1612 X	1478	-0-	-134	-0-	211	1	1267	3	N	-0-	27

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441			
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	3	N	-0-	62
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	3	N	-0-	62
10	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	136	1	975	3	N	-0-	62
11	960 N	729	-0-	-231	-0-	89	1	640	3	N	-0-	62
12	992 N	873	-0-	-119	-0-	119	1	754	3	N	-0-	62
01	1116 N	888	-0-	-228	-0-	127	1	761	3	N	-0-	62

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302			
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	7	12
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	9	21
10	T. A.	341	-0-	341	341	60	1	270	3	Y	10	31
11	T. A.	277	-0-	277	618	48	1	208	3	Y	19	50
12	T. A.	247	-0-	247	865	21	9	183	3	Y	14	64
01	T. A.	336	-0-	336	1201	15	9	250	3	Y	14	21
						71	1				57	1
						15	9					

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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										
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	126 1	797 3	Y	4	7 1		11
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	147 1	734 3	Y	1			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	1			13
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	163 1	712 3	Y	1			14
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	205 1	762 3	Y	2			16
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	231 1	810 3	Y	1	14 1		3

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378				
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	228 1	1656 3	N	-0-			49
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	234 1	1647 3	N	-0-			49
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	223 1	1596 3	N	-0-			49
11	1830 X	1151	-0-	-679	-0-	141 1	1009 3	N	1			50
12	1953 X	1416	-0-	-537	-0-	193 1	1223 3	N	-0-			50
01	1953 X	1303	-0-	-650	-0-	186 1	1117 3	N	-0-			50

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252				
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	186 1	1356 3	N	-0-			-0-
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	184 1	1296 3	N	-0-			-0-
10	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	194 1	1389 3	N	-0-			-0-
11	1530 X	1092	-0-	-438	-0-	134 1	958 3	N	-0-			-0-
12	1581 X	1290	-0-	-291	-0-	176 1	1114 3	N	-0-			-0-
01	1581 X	1232	-0-	-349	-0-	176 1	1056 3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	646	3	Y	4	7	1	10
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	617	3	Y	1			11
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y	1			12
11	720 N	442	-0-	-278	-0-	82	1	359	3	Y	1			13
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	728	3	Y	2			15
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	738	3	Y	1	13	1	3

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457					
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	548	1	3466	3	Y	4	7	1	11
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	615	1	3067	3	Y	1			12
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	774	1	3462	3	Y	1			13
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	663	1	2896	3	Y	1			14
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	904	1	3357	3	Y	1			15
*01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	909	1	3183	3	Y	2	14	1	3

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486					
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	20	1	1	21
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	215	3	Y	10			31
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y	9			40
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	46	1	203	3	Y	8			48
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	15	1	56	3	Y	4			52
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	47	1	5

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612					
LINK RANCH		WELL #: 1												
08	4743 X	4480	-0-	-263	-0-	459	1	3984	2	N	34			99
09	4590 X	3052	-0-	-1538	-0-	302	1	2717	2	N	30			129
10	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	354	1	3447	2	N	40			169
11	4350 X	2285	-0-	-2065	-0-	207	1	2063	2	N	14	1	8	182
12	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	325	1	2808	2	N	38			220
01	4495 X	2980	-0-	-1515	-0-	334	1	2605	2	N	37			257

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2246	-0-	-1133	-0-	232	1	2014	2	N	-0-			50
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	379	1	3411	2	N	-0-			50
10	3379 X	3306	-0-	-73	-0-	308	1	2998	2	N	-0-			50
11	2700 X	2541	-0-	-159	-0-	230	1	2294	2	N	15			65
						17	9							
12	3906 X	3709	-0-	-197	-0-	385	1	3324	2	N	-0-			65
01	3906 X	3401	-0-	-505	-0-	386	1	3015	2	N	-0-			65

LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163		
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	239	1	2076	2	N	-0-			80
09	2100 X	1882	-0-	-218	-0-	189	1	1693	2	N	-0-			80
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	178	1	1722	2	N	-0-			80
11	2250 X	1451	-0-	-799	-0-	133	1	1318	2	N	-0-			80
12	2325 X	1835	-0-	-490	-0-	190	1	1645	2	N	-0-			80
01	2325 X	1844	-0-	-481	-0-	210	1	1634	2	N	-0-			80

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
08	2697 #	2168	-0-	-529	-0-	2149	2	19	9	N	17			90
09	2370 #	2175	-0-	-195	-0-	2117	2	58	9	N	53			143
10	2449 #	1823	-0-	-626	-0-	1812	2	11	9	N	10			153
11	2370 #	1926	-0-	-444	-0-	1911	2	15	9	N	14			167
12	2325 #	2312	-0-	-13	-0-	2294	2	18	9	N	16			183
*01	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2434	2	45	9	N	41	180	1	44

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WOODS CHRISTIAN		WELL #:	22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	8207 - 8273
08		122 N	122	-0-	-0-	2 1	118 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
09		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAN RAMON (8550)		80359 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:	1	RRCID ->	140075	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8643 - 8673
COATES ENERGY TRUST											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:	3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	N/A
GUERRA, H. P.											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:	16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	N/A
GUERRA, V.H., ET AL											
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)												
CODY ENERGY LLC												
SMITH, T. L., JR.												
WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		341 N	235	-0-	-106	-0-	199 1	36 3	N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	267 1	38 3	N	-0-		-0-
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	168 1	21 3	N	-0-		-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	199 1	31 3	N	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	289 1	67 3	N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, ARCADIO												
WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732												
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	130 1	24 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	98 1	14 3	Y	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	134 1	16 3	Y	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	120 1	19 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	101 1	23 3	Y	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

DE CAVAZOS, C. C.												
WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A												
08		217 N	157	-0-	-60	-0-	133 1	24 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	86	-0-	-124	-0-	75 1	11 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	65	-0-	-90	-0-	58 1	7 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	53 1	8 3	Y	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	79 1	18 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, T. L., JR.												
WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, ARCADIA												
WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916												
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	114 1	21 3	Y	-0-		-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	115 1	16 3	Y	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	188 1	23 3	Y	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	153 1	24 3	Y	-0-		-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	118 1	27 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, ARCADIA												
WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886												
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	78 1	14 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	73 1	10 3	Y	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	88 1	11 3	Y	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	79 1	12 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	70 1	16 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

DECAVAZOS, C. C.												
WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080	-	8096
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530	-	8558
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736	-	8790
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744	-	6756
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	59	1	11	3	Y		-0-		
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	62	1	9	3	Y		-0-		
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	77	1	10	3	Y		-0-		
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	1	13	3	Y		-0-		
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y		-0-		
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-		

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8675	-	8740
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8347	-	8370
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	5			14
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	Y	7	18	1	3
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	8			11
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	18	1	180	2	Y	6	13	1	4
12	310 N	137	-0-	-173	-0-	11	1	120	2	Y	5	7	1	2
01	279 N	92	-0-	-187	-0-	8	1	81	2	Y	3			5

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A														
08	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	163	1	1242	2	Y	8			22
09	2580 N	2339	-0-	-241	-0-	219	1	2102	2	Y	16	32	1	6
10	2666 X	2447	-0-	-219	-0-	214	1	2213	2	Y	18			24
11	2580 X	2229	-0-	-351	-0-	204	1	2002	2	Y	21	35	1	10
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	249	1	2682	2	Y	31	34	1	7
*01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	244	1	2493	2	Y	29			36

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542														
08	2139 N	1380	-0-	-759	-0-	159	1	1209	2	Y	11			26
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	176	1	1688	2	Y	19	38	1	7
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	167	1	1730	2	Y	21			28
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	147	1	1445	2	Y	21	38	1	11
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	Y	32	35	1	8
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	29			37

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2232 N	1235	-0-	-997	-0-	145	1	1090	2	N	-0-			46
09	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	150	1	1438	2	N	1			47
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	N	6			53
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	6			59
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1724	2	N	-0-			59
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	1			60

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	229	1	1741	2	Y	9			19
09	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	236	1	2260	2	Y	13	27	1	5
10	2697 X	2580	-0-	-117	-0-	226	1	2339	2	Y	14			19
11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	208	1	2036	2	Y	16	27	1	8
12	2604 N	2182	-0-	-422	-0-	184	1	1979	2	Y	17	21	1	4
01	2573 N	1829	-0-	-744	-0-	161	1	1651	2	Y	15			19
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A														
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	120	1	914	2	Y	14			47
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	91	1	872	2	Y	15	52	1	10
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	161	1	1662	2	Y	30			40
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1702	2	Y	39	61	1	18
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	43	50	1	11
01	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	155	1	1586	2	Y	40			51
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179														
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658														
08	445 X	-0-	-0-	-445	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857														
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597														
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336												
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748												
08	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	-0-	1258	2			-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	-0-	1308	2			-0-
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	-0-	1226	2			-0-
12	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	-0-	1112	2			-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

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

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

08	1612	X	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-				-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
10	1364	X	1276	-0-	-88	-0-	81	1	1195	2	N	-0-				-0-
11	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	61	1	1046	2	N	-0-				-0-
12	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	83	1	1218	2	N	-0-				-0-
*01	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	-0-				-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

08	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
09	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-				-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-				-0-
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-				-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	117	1	1707	2	N	-0-				-0-
*01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	115	1	1672	2	N	-0-				-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

08	1798	X	1165	-0-	-633	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
09	1740	X	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
10	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	77	1	1147	2	N	-0-				-0-
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	-0-				-0-
12	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	N	-0-				-0-
*01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	N	-0-				-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

08	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-				-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	122	1	1808	2	N	-0-				-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	113	1	1925	2	N	-0-				-0-
12	1922	X	1670	-0-	-252	-0-	107	1	1563	2	N	-0-				-0-
01	1922	X	1530	-0-	-392	-0-	98	1	1432	2	N	-0-				-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

08	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
09	2160	X	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	173	1	2562	2	N	-0-				-0-
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	129	1	2210	2	N	-0-				-0-
12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	158	1	2307	2	N	-0-				-0-
01	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	130	1	1895	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	N	-0-					-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					1
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					1
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-					1
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-					1
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	34	1	502	2	N	-0-					1
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

08	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	960	N	725	-0-	-235	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	134	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8206 - 8592			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-		-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
01		217 N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8495 - 8644			
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-		-0-
01		217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3100 - 4200			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3360 - 4000			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8295			
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			7
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			7
10		1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3		N	-0-			7
11		1290 N	550	-0-	-740	-0-	550	3		N	-0-			7
12		992 N	302	-0-	-690	-0-	302	3		N	-0-			7
01		1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	3		N	-0-			7

OXY USA INC.		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8136 - 8512			
08		806 N	451	-0-	-355	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	2	N	-0-		-0-
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-		-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	N	-0-		-0-
*01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	2	N	-0-		-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	N	-0-			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	48	1	694	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

08	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	N	-0-			-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	N	-0-			-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
 SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT			-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

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-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

08	1271 X	1094	-0-	-177	-0-	670	1	385	2	N	35			167
						39	9							
09	1230 X	1097	-0-	-133	-0-	680	1	399	2	N	16			183
						18	9							
10	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	707	1	327	2	N	53	183	1	53
						58	9							
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	703	1	394	2	N	39			92
						43	9							
12	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	746	1	382	2	N	13			105
						14	9							
01	1147 X	1044	-0-	-103	-0-	671	1	338	2	N	32			137
						35	9							

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 076861		RRCID -> 188394		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012										

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		
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	75	302
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	51	156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	232
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	232

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822					
08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1186	1	9486	2	N	58	127	
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	1156	1	9081	2	N	15	142	
10	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	1201	1	9352	2	N	186	328	
11	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	1162	1	8593	2	N	140	196 1	272
12	10230 X	10000	-0-	-230	-0-	1189	1	8695	2	N	105	377	
01	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	116	9			N	NO RPT	377	

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8780 - 8806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	54 1	431 2	N	44				261
						48 9							
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44 1	347 2	N	39	192 1			108
						43 9							
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	39 1	302 2	N	44				152
						48 9							
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	38 1	277 2	N	47				199
						52 9							
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	51 1	374 2	N	57				256
						63 9							
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				256

SANTA FE (ZONE 4)				80863 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		202	RRCID ->	217177	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6590 - 6614	
08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	42 1	803 2	Y	-0-				-0-
09	11075	11075	-0-	-0-	-0-	429 1	10646 2	Y	-0-				-0-
10	6206 R	6206	-0-	-0-	-0-	255 1	5951 2	Y	-0-				-0-
11	4443 R	4443	-0-	-0-	-0-	204 1	4239 2	Y	-0-				-0-
12	11439 #	2977	-0-	-8462	-0-	129 1	2848 2	Y	-0-				-0-
01	11439 #	2713	-0-	-8726	-0-	122 1	2591 2	Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450)				80863 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		123	RRCID ->	209862	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12206 - 12214	
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-

SANTA FE, EAST (7100)				80864 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	182747	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5218 - 5582	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)				80867 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		201	RRCID ->	210427	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7008 - 7040	
08	1927	1927	-0-	-0-	-0-	97 1	1830 2	Y	-0-				-0-
09	9304	9304	-0-	-0-	-0-	360 1	8944 2	Y	-0-				-0-
10	10508 R	10508	-0-	-0-	-0-	432 1	10076 2	Y	-0-				-0-
11	7261 R	7261	-0-	-0-	-0-	334 1	6927 2	Y	-0-				-0-
12	9610 #	5595	-0-	-4015	-0-	242 1	5353 2	Y	-0-				-0-
01	10509 #	3657	-0-	-6852	-0-	165 1	3492 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA MARIA (8350 FRIQ)		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
MCGILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 11163		PERF. 11082 - 11092					
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1550	1	3890	2	N	88	177	1	215
							97	9							
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1500	1	3432	2	N	62	177	1	100
							68	9							
10	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	900	1	1741	2	N	24			124
							26	9							
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	1467	1	3149	2	N	50			174
							55	9							
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1360	1	2559	2	N	27			201
							30	9							
01	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	1013	1	2028	2	N	41	179	1	63
							45	9							

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 11193 - 11380					
08	4092	X	2671	-0-	-1421	-0-	480	1	2180	2	N	10			102
							11	9							
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	600	1	3899	2	N	23			125
							25	9							
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	580	1	3528	2	N	30			155
							33	9							
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	600	1	3875	2	N	44	149	1	50
							48	9							
12	4681	X	3305	-0-	-1376	-0-	480	1	2797	2	N	25			75
							28	9							
01	4681	X	3426	-0-	-1255	-0-	480	1	2931	2	N	14			89
							15	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178		PERF. N/A					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: A 10		RRCID -> 162643		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)		80932 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SANTA ROSA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 244855		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8 1	507 3	N	25	205
09	480 N	341	-0-	-139	-0-	28 9	324 3	N	11	216
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	485 3	N	18	55
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	12 9	495 3	N	15	70
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3	N	11	81
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	17 9	622 3	N	12	93
						10 1				
						13 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1650 R	1650	-0-	-0-	151 1	1480 2	N	17		120
						19 9					
09		2190 #	1384	-0-	-806	128 1	1247 2	N	8		128
						9 9					
10		2263 #	1879	-0-	-384	158 1	1713 2	N	7		135
						8 9					
11		2190 #	1963	-0-	-227	204 1	1748 2	N	10		145
						11 9					
12		2994 R	2994	-0-	-0-	241 1	2751 2	N	2	2 8	145
						2 9					
*01		3015 R	3015	-0-	-0-	229 1	2786 2	N	-0-		145

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5954 - 5970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 6650 - 6850			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	479 1	Y	-0-		224
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	409 1	Y	-0-		224
10		2015 X	1813	-0-	-202	-0-	362 1	Y	-0-		224
11		1920 X	1841	-0-	-79	-0-	448 1	Y	-0-		224
12		1984 X	1884	-0-	-100	-0-	410 1	Y	-0-		224
01		1984 X	1980	-0-	-4	-0-	402 1	Y	-0-		224

GUERRA, E. E. JR.		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357		PERF. 7964 - 8348			
08		4061 X	3735	-0-	-326	-0-	139 1	Y	72	44 1	132
							79 9				
09		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	171 1	Y	157	142 1	147
							173 9				
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	176 1	Y	101		248
							111 9				
11		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	165 1	Y	110	154 1	204
							121 9				
12		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	162 1	Y	70	79 1	195
							77 9				
01		4340 X	3650	-0-	-690	-0-	165 1	Y	73	73 1	195
							80 9				

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007		PERF. 3025 - 4700			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

GUERRA, E. E.		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530			
08	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	235	1	6108	3	Y	6	4 1	13
						7	9						
09	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	196	1	4845	3	Y	11	12 1	12
						12	9						
10	6696 X	6176	-0-	-520	-0-	239	1	5920	3	Y	15		27
						17	9						
11	6480 X	4942	-0-	-1538	-0-	169	1	4743	3	Y	27	26 1	28
						30	9						
12	6696 X	5548	-0-	-1148	-0-	187	1	5319	3	Y	38	19 1	47
						42	9						
01	6355 X	3470	-0-	-2885	-0-	159	1	3276	3	Y	32	21 1	58
						35	9						

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 8368			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		135	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUERRA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 248790		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8493 - 8502			
08	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	66	1	1245	3	N	-0-	245	
09	1290 N	1094	-0-	-196	-0-	57	1	1037	3	N	-0-	245	
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	56	1	1006	3	N	-0-	245	
11	1260 N	982	-0-	-278	-0-	46	1	936	3	N	-0-	245	
*12	1116 N	225	-0-	-891	-0-	11	1	214	3	N	-0-	245	
01	1054 N	144	-0-	-910	-0-	7	1	137	3	N	-0-	246	

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	125	1	1226	2	Y	-0-			56
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	Y	-0-			56
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	6			62
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	121	1	1035	2	Y	-0-			62
12	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	95	1	1085	2	Y	-0-			62
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	3			65

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

08	9269 X	5969	-0-	-3300	-0-	550	1	5411	2	Y	7	7	8	67
09	8970 X	6021	-0-	-2949	-0-	559	1	5431	2	Y	28	28	8	67
10	8432 X	6320	-0-	-2112	-0-	528	1	5723	2	Y	63	53	8	77
11	7800 X	4595	-0-	-3205	-0-	481	1	4114	2	Y	-0-			77
12	6975 X	6279	-0-	-696	-0-	507	1	5771	2	Y	1			78
*01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	482	1	5873	2	Y	2			80

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

08	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	2	Y	-0-			13
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-			13
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	2	Y	1			14
11	1080 N	895	-0-	-185	-0-	94	1	801	2	Y	-0-			14
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	Y	-0-			14
01	1581 N	1037	-0-	-544	-0-	79	1	958	2	Y	-0-			14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046												
08	3565 X	2703	-0-	-862	-0-	127	1	2534	3	Y	38 31 0	9
09	3240 X	2804	-0-	-436	-0-	42	9	2617	3	Y	46 45 0	10
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2553	3	Y	53 47 0	16
11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	58	9	2350	3	Y	46 49 0	13
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	126	1	2371	3	Y	43 46 0	10
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	47	9			Y	NO RPT	10
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158												
08	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	51	1	986	3	Y	-0-	-0-
10	930 N	886	-0-	-44	-0-	44	1	842	3	Y	-0-	-0-
11	1140 N	756	-0-	-384	-0-	38	1	718	3	Y	-0-	-0-
12	1085 N	714	-0-	-371	-0-	38	1	676	3	Y	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT	-0-
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A												
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-	32
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	32
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
11	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-	32
12	DLQ G-10	200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-	32
*01	DLQ G-10	200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-	32
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A												
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-	43
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-	43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43
11	DLQ G-10	4402	-0-	4402	4402	4402	3			Y	-0-	43
12	DLQ G-10	4402	-0-	4402	8804	4402	3			Y	-0-	43
*01	DLQ G-10	4212	-0-	4212	13016	4212	3			Y	-0-	43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	126	1	394	2	Y	3			189
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	99	1	354	2	Y	1			190
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	139	1	559	2	Y	2			192
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	140	1	433	2	Y	-0-			192
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	101	1	364	2	Y	-0-			192
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	109	1	428	2	Y	-0-			192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	9740 X	9740	-0-	-0-	B	-0-	129	1	9589	3	Y	20	20	1	6
09	9270 X	7672	-0-	-1598	B	-0-	111	1	7543	3	Y	16	19	1	3
10	9982 X	7470	-0-	-2512	B	-0-	109	1	7340	3	Y	19	18	1	4
11	9660 X	7550	-0-	-2110	B	-0-	99	1	7421	3	Y	27	24	1	7
12	9982 X	7996	-0-	-1986	B	-0-	89	1	7884	3	Y	21	25	1	3
01	9734 X	7834	-0-	-1900	B	-0-	103	1	7710	3	Y	19	18	1	4

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	7006 X	4672	-0-	-2334 B	-7480	61 1	4571 3	Y	36	36 1	11				
						40 9									
09	4680 X	3079	-0-	-1601 B	-7480	44 1	2978 3	Y	52	53 1	10				
						57 9									
10	6851 X	4990	-0-	-1861 B	-7480	72 1	4866 3	Y	47	47 1	10				
						52 9									
11	6630 X	4535	-0-	-2095 B	-7480	59 1	4417 3	Y	54	49 1	15				
						59 9									
12	6851 X	5053	-0-	-1798 B	-7480	55 1	4948 3	Y	45	54 1	6				
						50 9									
01	4991 X	3951	-0-	-1040 B	-7480	52 1	3854 3	Y	41	38 1	9				
						45 9									
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL DEPTH	16500	PERF.14942 - 15700
08	12183 X	9550	-0-	-2633 B	-884579	126 1	9403 3	Y	19	19 1	6				
						21 9									
09	7950 X	7440	-0-	-510 B	-884579	108 1	7314 3	Y	16	19 1	3				
						18 9									
10	8928 X	7922	-0-	-1006 B	-884579	116 1	7785 3	Y	19	18 1	4				
						21 9									
11	9240 X	7691	-0-	-1549 B	-884579	101 1	7560 3	Y	27	24 1	7				
						30 9									
12	9548 X	7663	-0-	-1885 B	-884579	85 1	7555 3	Y	21	25 1	3				
						23 9									
01	9548 X	7566	-0-	-1982 B	-884579	100 1	7445 3	Y	19	18 1	4				
						21 9									
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008													TOTAL DEPTH	14624	PERF.14496 - 15764
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL DEPTH	17500	PERF.14110 - 14150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-				
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010													TOTAL DEPTH	16498	PERF.14415 - 14455
08	16988 X	15210	-0-	-1778 B	-0-	201 1	14987 3	Y	20	20 1	6				
						22 9									
09	16440 X	13933	-0-	-2507 B	-0-	201 1	13714 3	Y	16	19 1	3				
						18 9									
10	16988 X	15857	-0-	-1131 B	-0-	232 1	15603 3	Y	20	19 1	4				
						22 9									
11	15720 X	10857	-0-	-4863 B	-0-	143 1	10684 3	Y	27	24 1	7				
						30 9									
12	15221 X	10751	-0-	-4470 B	-0-	120 1	10608 3	Y	21	25 1	3				
						23 9									
01	15872 X	10095	-0-	-5777 B	-0-	134 1	9940 3	Y	19	18 1	4				
						21 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 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7261 X	7261	-0-	-0- B	-0-	96	1	7143	3	Y	20	6
						22	9				20	
09	6480 X	5782	-0-	-698 B	-0-	84	1	5680	3	Y	16	3
						18	9				19	
10	6944 X	6021	-0-	-923 B	-0-	88	1	5912	3	Y	19	4
						21	9				18	
11	7020 X	5881	-0-	-1139 B	-0-	77	1	5774	3	Y	27	7
						30	9				24	
12	7254 X	5692	-0-	-1562 B	-0-	63	1	5606	3	Y	21	3
						23	9				25	
01	7254 X	5116	-0-	-2138 B	-0-	67	1	5028	3	Y	19	4
						21	9				18	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628												
08	13919 X	10956	-0-	-2963 B	-59296	144	1	10769	3	Y	39	12
						43	9				39	
09	10080 X	9099	-0-	-981 B	-59296	131	1	8933	3	Y	32	6
						35	9				38	
10	10602 X	10824	-0-	222 B	-59074	158	1	10623	3	Y	39	8
						43	9				37	
11	10590 X	9759	-0-	-831 B	-59074	128	1	9570	3	Y	55	15
						61	9				48	
12	10943 X	10241	-0-	-702 B	-59074	114	1	10081	3	Y	42	6
						46	9				51	
01	10943 X	10182	-0-	-761 B	-59074	134	1	10004	3	Y	40	9
						44	9				37	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800												
08	2046 X	1245	-0-	-801 B	-12251	16	1	1207	3	Y	20	6
						22	9				20	
09	1350 X	962	-0-	-388 B	-12251	14	1	930	3	Y	16	3
						18	9				19	
10	1240 X	1522	-0-	282 B	-11969	22	1	1478	3	Y	20	4
						22	9				19	
11	1200 N	2607	-0-	1407 B	-10562	34	1	2543	3	Y	27	7
						30	9				24	
12	992 N	2650	-0-	1658 B	-8904	29	1	2598	3	Y	21	3
						23	9				25	
01	1519 N	2673	-0-	1154 B	-7750	35	1	2617	3	Y	19	4
						21	9				18	

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8680 X	4186	-0-	-4494 B	-420160	55	1	4099 3	Y	29	32 1	9
09	8100 X	6425	-0-	-1675 B	-420160	32	9	6298 3	Y	32	35 1	6
10	8432 X	7752	-0-	-680 B	-420160	113	1	7596 3	Y	39	37 1	8
11	8160 X	8060	-0-	-100 B	-420160	43	9	7894 3	Y	55	48 1	15
12	8432 X	8356	-0-	-76 B	-420160	105	1	8217 3	Y	42	51 1	6
01	7750 X	8262	-0-	512 B	-419648	61	9	8109 3	Y	40	37 1	9
						93	9					
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954												
08	3441 X	4345	-0-	904 B	-361427	57	1	4266 3	Y	20	20 1	6
09	3330 X	3427	-0-	97 B	-361330	22	9	3360 3	Y	16	19 1	3
10	4247 X	3298	-0-	-949 B	-361330	49	1	3228 3	Y	20	19 1	4
11	4200 X	3095	-0-	-1105 B	-361330	18	9	3025 3	Y	27	24 1	7
12	4340 X	3228	-0-	-1112 B	-361330	40	1	3170 3	Y	21	25 1	3
01	4340 X	3207	-0-	-1133 B	-361330	30	9	3144 3	Y	19	18 1	4
						35	1					
						23	9					
						42	1					
						21	9					
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-498082				Y	-0-		-0-
01	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												
08	5735 X	90	-0-	-5645 B	-0-	1	1	88 3	Y	1	2 1	-0-
09	1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-	1	9		Y	-0-		-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				Y	-0-		-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-				Y	-0-		-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				Y	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1031	1031	-0-	-0-	2334	15	1	998	3	Y	16	20	1	15
						18	9							
09	990	752	-0-	-238	2096	16	1	714	3	Y	20	23	1	12
						22	9							
10	2769 N	673	-0-	-2096	-0-	13	1	642	3	Y	16	12	1	16
						18	9							
11	870 N	647	-0-	-223	-0-	13	1	616	3	Y	16	15	1	17
						18	9							
12	775 N	565	-0-	-210	-0-	12	1	534	3	Y	17	20	1	14
						19	9							
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	15	1	549	3	Y	21	21	1	14
						23	9							

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

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-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

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-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3379 X	3010	-0-	-369	-0-	40	1	2960	3	Y	9	8 1	3
							10	9						
09		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	51	1	3471	3	Y	6	8 1	1
							7	9						
10		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	Y	6	6 1	1
							7	9						
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	44	1	3290	3	Y	15	12 1	4
							17	9						
12		3658 X	2529	-0-	-1129	-0-	28	1	2492	3	Y	8	11 1	1
							9	9						
01		3658 X	3330	-0-	-328	-0-	44	1	3276	3	Y	9	8 1	2
							10	9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646														
08		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	90	1	6746	3	Y	17	23 1	5
							19	9						
09		6510 X	6019	-0-	-491	-0-	87	1	5915	3	Y	15	17 1	3
							17	9						
10		6541 X	6413	-0-	-128	-0-	94	1	6298	3	Y	19	18 1	4
							21	9						
11		6630 X	5431	-0-	-1199	-0-	71	1	5304	3	Y	51	41 1	14
							56	9						
12		6851 X	4619	-0-	-2232	-0-	52	1	4527	3	Y	36	45 1	5
							40	9						
01		6851 X	5531	-0-	-1320	-0-	73	1	5417	3	Y	37	34 1	8
							41	9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694														
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-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494														
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	47690	-0-	47690	47690	526	1	46523	3	Y	583	502 1	81
							641	9						
*01	78764	X	31074	-0-	-47690	-0-	405	1	30208	3	Y	419	408 1	92
							461	9						

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		84	RRCID ->	228139	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	12276 - 12608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		81	RRCID ->	228760	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	13714 - 14522	
08	7316 X	7120	-0-	-196	-0-	94 1	6983	3	Y	39	39	1	12
						43 9							
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	92 1	6269	3	Y	32	38	1	6
						35 9							
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	96 1	6402	3	Y	39	37	1	8
						43 9							
11	6900 X	5079	-0-	-1821	-0-	66 1	4952	3	Y	55	48	1	15
						61 9							
12	7130 X	5576	-0-	-1554	-0-	62 1	5468	3	Y	42	51	1	6
						46 9							
01	7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	75 1	5633	3	Y	40	37	1	9
						44 9							

EAST, S. K.		WELL #:		15R	RRCID ->	240981	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13914	PERF.	12960 - 13756	
08	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	236 1	15278	3	Y	196	238	1	370
						216 9							
09	12630 X	11437	-0-	-1193	-0-	229 1	10943	3	Y	241	275	1	336
						265 9							
10	13206 X	10224	-0-	-2982	-0-	198 1	9828	3	Y	180	141	1	375
						198 9							
11	13530 X	9839	-0-	-3691	-0-	210 1	9416	3	Y	194	177	1	392
						213 9							
12	13981 X	8576	-0-	-5405	-0-	189 1	8166	3	Y	201	239	1	354
						221 9							
01	13981 X	8917	-0-	-5064	-0-	229 1	8409	3	Y	254	249	1	359
						279 9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		80	RRCID ->	249332	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	13366 - 14222	
08	3100 N	1987	-0-	-1113	4035	26 1	1943	3	Y	16	17	1	5
						18 9							
09	5635 X	1600	-0-	-4035	-0-	23 1	1559	3	Y	16	18	1	3
						18 9							
10	5983 X	2332	-0-	-3651	-0-	34 1	2277	3	Y	19	18	1	4
						21 9							
11	5790 X	2413	-0-	-3377	-0-	31 1	2352	3	Y	27	24	1	7
						30 9							
12	5456 X	2476	-0-	-2980	-0-	27 1	2426	3	Y	21	25	1	3
						23 9							
*01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	32 1	2351	3	Y	19	18	1	4
						21 9							

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	10562	-0-	10562	28198	139	1	10324	3	Y	90	92	1	27
						99	9							
09	14B2 EXT	8172	-0-	8172	36370	117	1	7974	3	Y	74	87	1	14
						81	9							
10	45395 X	9025	-0-	-36370	-0-	131	1	8811	3	Y	75	73	1	16
						83	9							
11	11910 X	5660	-0-	-6250	-0-	74	1	5510	3	Y	69	66	1	19
						76	9							
12	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	84	91	1	12
01	10571 X	9936	-0-	-635	-0-	130	1	9720	3	Y	78	73	1	17
						86	9							

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250														
08	24521 X	24263	-0-	-258	-0-	320	1	23877	3	Y	60	61	1	18
						66	9							
09	21510 X	19592	-0-	-1918	-0-	282	1	19253	3	Y	52	60	1	10
						57	9							
10	23157 X	19919	-0-	-3238	-0-	291	1	19562	3	Y	60	57	1	13
						66	9							
11	23490 X	18430	-0-	-5060	-0-	242	1	18098	3	Y	82	73	1	22
						90	9							
12	24273 X	19972	-0-	-4301	-0-	223	1	19680	3	Y	63	76	1	9
						69	9							
01	24273 X	18833	-0-	-5440	-0-	248	1	18509	3	Y	69	63	1	15
						76	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890														
08	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	145	1	10819	3	Y	20	20	1	6
						22	9							
09	9720 X	8768	-0-	-952	-0-	126	1	8623	3	Y	17	20	1	3
						19	9							
10	10075 X	8854	-0-	-1221	-0-	130	1	8702	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
11	10620 X	8584	-0-	-2036	-0-	113	1	8441	3	Y	27	24	1	7
						30	9							
12	10974 X	8973	-0-	-2001	-0-	100	1	8850	3	Y	21	25	1	3
						23	9							
01	10974 X	8702	-0-	-2272	-0-	115	1	8566	3	Y	19	18	1	4
						21	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157														
08	5270 X	2109	-0-	-3161	-0-	28	1	2060	3	N	19	19	1	6
						21	9							
09	5100 X	2695	-0-	-2405	-0-	38	1	2639	3	N	16	19	1	3
						18	9							
10	5270 X	5018	-0-	-252	-0-	73	1	4923	3	N	20	19	1	4
						22	9							
11	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	429	1	32105	3	N	718	526	1	196
						790	9							
12	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	268	1	23665	3	N	1188	1219	1	165
						1307	9							
*01	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	190	1	14145	3	N	737	741	1	161
						811	9							

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		95	RRCID ->	262577	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		90	RRCID ->	262653	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	13290 - 13330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568		
08	0	21403	-0-	21403	44457	265	1	19723	3	N	1286	1221	1	389
						1415	9							
09	62730 X	18273	-0-	-44457	-0-	247	1	16858	3	N	1062	1246	1	205
						1168	9							
10	26784 X	16149	-0-	-10635	-0-	219	1	14702	3	N	1116	1081	1	240
						1228	9							
11	25920 X	15990	-0-	-9930	-0-	200	1	14948	3	N	765	796	1	209
						842	9							
12	26784 X	20177	-0-	-6607	-0-	229	1	19310	3	N	580	709	1	80
						638	9							
01	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					N	NO RPT			80

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	067064	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2012 - 2016
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	1978 - 1985
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195															
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
11	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2298 - 2304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3155 - 3172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	1	6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	8520	PERF.	2026 - 2032
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5370	PERF.	1623 - 1629
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3212 - 3902
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3226 - 3234
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3712 - 3718
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179		
08	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	337	1	584	3	Y	224	283	1	288
						246	9							
09	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	553	1	912	3	Y	215	271	1	232
						237	9							
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	669	1	1385	3	Y	177	265	1	144
						195	9							
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	651	1	1297	3	Y	167	115	1	196
						184	9							
12	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	542	1	1079	3	Y	192	223	1	165
						211	9							
01	2263 X	1603	-0-	-660	-0-	445	1	985	3	Y	157	110	1	212
						173	9							

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288						
08	3534 X	2280	-0-	-1254	-0-	825	1	1427	3	Y	25	23	1	30
						28	9							
09	3420 X	2292	-0-	-1128	-0-	856	1	1410	3	Y	24	28	1	26
						26	9							
10	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	657	1	1358	3	Y	22	30	1	18
						24	9							
11	2820 X	2230	-0-	-590	-0-	735	1	1464	3	Y	28	15	1	31
						31	9							
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	832	1	1655	3	Y	33	36	1	28
						36	9							
*01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	838	1	1852	3	Y	25	18	1	35
						28	9							

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640			
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-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998						
08	4743 X	1319	-0-	-3424	-0-	474	1	817	3	Y	25	23	1	30
						28	9							
09	4740 X	747	-0-	-3993	-0-	267	1	439	3	Y	37	28	1	39
						41	9							
10	4898 X	799	-0-	-4099	-0-	244	1	505	3	Y	45	47	1	37
						50	9							
11	4740 X	837	-0-	-3903	-0-	259	1	516	3	Y	56	30	1	63
						62	9							
12	2449 X	1033	-0-	-1416	-0-	321	1	638	3	Y	67	75	1	55
						74	9							
01	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	329	1	727	3	Y	53	37	1	71
						58	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 #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-77	77	26	1	51	3	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182							
08		2604 X	1604	-0-	-1000	-0-	578	1	998	3	N	25	23	1	30
							28	9							
09		2220 X	1342	-0-	-878	-0-	497	1	819	3	N	24	28	1	26
							26	9							
10		2294 X	1351	-0-	-943	-0-	432	1	895	3	N	22	30	1	18
							24	9							
11		2220 X	1392	-0-	-828	-0-	455	1	906	3	N	28	15	1	31
							31	9							
12		1612 X	1434	-0-	-178	-0-	468	1	929	3	N	34	37	1	28
							37	9							
01		1612 X	1511	-0-	-101	-0-	462	1	1021	3	N	25	18	1	35
							28	9							

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154							
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-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
BRALEX OPERATING LLC		088561													
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

DEL MAR EXPLORATION COMPANY		212912		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 3935 - 3943		
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
*01	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 9630		
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-

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15												

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		
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	871	-0-	-389	-0-	871	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2	N	-0-			-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-			-0-

SAXET (2,600)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
LAWRENCE

81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6 N		2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	133 N	133		-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
10	895 N	895		-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
11	328 N	328		-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
12	1812 N	1812		-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
*01	1077 N	1077		-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-

SAXET (3,900)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
ISENSEE

81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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

SAXET (6,400 FRIO)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
PERKINS-LAGASSE

81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3233 R	3233		-0-	-0-	-0-	3233	3	N	-0-			-0-
09	2730 #	2536		-0-	-194	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
10	2978 R	2978		-0-	-0-	-0-	2978	3	N	-0-			-0-
11	3120 #	2484		-0-	-636	-0-	2484	3	N	-0-			-0-
12	3224 #	1749		-0-	-1475	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
01	3224 #	1715		-0-	-1509	-0-	1715	3	N	-0-			-0-

SAXET (8,500)
ANDERSON OIL LTD.
BLISS, FRANK E.

81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
022499
WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
MORGAN PROPERTIES

81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAXET, DEEP (M LOWER)			81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852									
WELL "C"			WELL #: 7C		RRCID -> 224931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 6930 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	50	1	112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126

SAXET, DEEP (7400)			81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
GUARANTY TITLE & TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 132463		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 8570		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

RAWHIDE OPERATING, INC.			694852									
WELL -C-			WELL #: 8		RRCID -> 035470		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7378 - 7382	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	12			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	13	50	1	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	11			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24912		Y	-0-			103

SAXET, DEEP (9900)			81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
GUARANTY TITLE & TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 200491		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 11290		PERF. 9882 - 9920	
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-

SCHALEBEN (6900)			81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.			630591									
SCHALEBAN			WELL #: 5		RRCID -> 277423		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 5834 - 6340	
08	124	-0-	-0-	-124		-0-		N	-0-			-0-
09	120		5	-0-		-115		N	-0-			-0-
10	124		24	-0-		-100		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-		N	-0-			-0-
12	7 N		7	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)			81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
GUERRA, E. E.			WELL #:	1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8464 - 8557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.			WELL #:	3S	RRCID ->	050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	N/A	
08	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	118	1	2973	3	Y	3	1 1	3
09	3000 N	3174	-0-	174	174	126	1	3042	3	Y	5	4 1	4
10	2618 X	2444	-0-	-174	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-		4
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	113	1	3087	3	Y	-0-		4
12	3286 X	2274	-0-	-1012	-0-	79	1	2195	3	Y	-0-		4
01	3286 X	349	-0-	-2937	-0-	17	1	332	3	Y	-0-		4

GUERRA, E. E.			WELL #:	10	RRCID ->	156305	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	8350 - 8380	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	8366 - 8370	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)			81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
BROWN, MARY MANLEY			WELL #:	1	RRCID ->	229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14264 - 14316	
08	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862	3			N	-0-		70
09	1950 X	1638	-0-	-312	-0-	1638	3			N	-0-		70
10	2046 X	1544	-0-	-502	-0-	45	1	1499	3	N	-0-		70
11	1980 X	1573	-0-	-407	-0-	27	1	1546	3	N	-0-		70
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	93	1	2996	3	N	14		84
*01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2158	3	N	36		120
						40	9						

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
FLORES, DANIEL 762		WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	8618 X	7460	-0-	-1158	-0-	635 1	6780 2	Y	41 155 1	-0-
09	7440 X	7236	-0-	-204	-0-	45 9	6615 2	Y	53	53
10	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	58 9	7001 2	Y	23	76
11	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	25 9	6272 2	Y	72 148 1	-0-
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	79 9	6576 2	Y	-0-	-0-
*01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	553 1	6538 2	Y	113 75 1	38
						124 9				

FLORES, DANIEL 546		WELL #: 7		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710		
08	930 N	750	-0-	-180	-0-	64 1	682 2	Y	4 23 1	50
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	4 9	1166 2	Y	10	60
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	99 1	1521 2	Y	25	85
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	11 9	1147 2	Y	14 36 1	63
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	123 1	1329 2	Y	80	143
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28 9	951 2	Y	16 96 1	63
						15 9				
						112 1				
						88 9				
						86 1				
						18 9				

DAKOTA OIL COMPANY		197406		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404		
FLORES, DANIEL		WELL #: 6								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14										

FLORES, DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14										

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
LAS BLANCAS		WELL #: 1		RRCID -> 270043		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120		
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	60 1	277 2	N	-0-	51
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60 1	430 2	N	-0-	51
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	51
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	46 1	61 3	N	-0-	51
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	39 1	425 2	Y	3	3 1		1
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	Y	5	3 1		3
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42 1	533 2	Y	2	3 1		2
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	40 1	490 2	Y	3			5
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	42 1	465 2	Y	3	3 1		5
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	44 1	542 2	Y	2	3 1		4

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
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	182 1	1327 3	N	-0-			-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	181 1	1278 3	N	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	193 1	1379 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	144 1	1034 3	N	-0-			-0-
*12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	239 1	1514 3	N	-0-			-0-
*01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	247 1	1485 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700	- 8716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						100
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						100
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				100	0	-0-
11		P&A-COND	107	-0-	107	107	46	1	61	3		-0-
12		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	107						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8862	- 8982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3689 X	3428	-0-	-261	-0-	933	1	2486	3	N	21
09		3480 X	3193	-0-	-287	-0-	784	1	2408	3	N	22
10		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	861	1	4402	3	N	62
11		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	708	1	6962	3	N	116
12		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	928	1	6617	3	N	156
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	156

LAS BLANCAS				3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 7454	- 7462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		682 N	511	-0-	-171	-0-	140	1	371	3	N	-0-
09		1200 N	670	-0-	-530	-0-	164	1	506	3	N	-0-
10		620 N	199	-0-	-421	-0-	33	1	166	3	N	-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
12		682 N	203	-0-	-479	-0-	16	1	113	3	N	67
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	67

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY			CNTY: WEBB			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHWARZ, E. H.				19	RRCID -> 170292	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8474	- 8494			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	1
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	2
10		403 N	311	-0-	-92	-0-	23	1	287	2	Y	1
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	21	1	263	2	Y	3
12		465 N	130	-0-	-335	-0-	11	1	118	2	Y	2
01		310 N	165	-0-	-145	-0-	12	1	153	2	Y	1

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLORES, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 141561		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8764		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWARZ (10500)		81700 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 5		RRCID -> 099181		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10492 - 10506		
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	388 1	4194 2	N	30	30 1	14
							33 9					
09	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	326 1	4471 2	N	38	28 1	24
							42 9					
10	5425	X	4763	-0-	-662	-0-	345 1	4398 2	N	18	24 1	18
							20 9					
11	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	274 1	3360 2	N	20		38
							22 9					
12	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	432 1	4825 2	N	28	23 1	43
							31 9					
01	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	362 1	4471 2	N	17	27 1	33
							19 9					

SCHWARZ, E.H.		WELL #: 6		RRCID -> 107114		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10456 - 10466		
08	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	183 1	1977 2	Y	14	12 1	6
							15 9					
09	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	173 1	2365 2	Y	21	14 1	13
							23 9					
10	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	193 1	2465 2	Y	10	13 1	10
							11 9					
11	2490	X	2233	-0-	-257	-0-	167 1	2053 2	Y	12		22
							13 9					
12	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	205 1	2294 2	Y	13	13 1	22
							14 9					
01	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	194 1	2398 2	Y	10	14 1	18
							11 9					

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

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10472
08	5766 X	2766	-0-	-3000	-0-	232	1	2514	2	Y	18	20 1 8
09	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	413	1	5662	2	Y	49	26 1 31
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	426	1	5427	2	Y	22	30 1 23
11	5520 X	5394	-0-	-126	-0-	404	1	4958	2	Y	29	52
12	6324 X	5313	-0-	-1011	-0-	434	1	4849	2	Y	27	31 1 48
01	6324 X	5388	-0-	-936	-0-	402	1	4966	2	Y	18	30 1 36

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402	- 10411
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	205	1	2215	2	Y	16	14 1 7
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	200	1	2746	2	Y	24	16 1 15
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2790	2	Y	12	15 1 12
11	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	209	1	2563	2	Y	15	27
12	3069 X	2100	-0-	-969	-0-	172	1	1916	2	Y	11	16 1 22
01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	218	1	2690	2	Y	14	16 1 20

SCOTT & HOPPER		81752		001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565	- 6616
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752		035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783	- 7789
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830	- 7837
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		71

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776

SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

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

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776

SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

08	DLQ G-10		45	-0-	45	132	10	3	35	5	Y	-0-				4
09	187 N		55	-0-	-132	-0-	5	3	50	5	Y	-0-				4
10	141 N		141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				4
11	57 N		57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				4
*12	477 N		477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-				4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

08	DLQ G-10		39	-0-	39	132	5	3	34	5	Y	-0-				4
09	181 N		49	-0-	-132	-0-	5	3	44	5	Y	-0-				4
10	138 N		138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				4
11	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				4
*12	205 N		205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-				4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3	Y	-0-			10
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10		10 3	Y	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	51	-0-	51	265	5 3	46 5	Y	-0-			-0-
09		327 N	62	-0-	-265	-0-	8 3	54 5	Y	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
*12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

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

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			82126 005 ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT													
WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868													
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	-0-	
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-	-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-	-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-	-0-	
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT													
WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352													
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	115	1	1149	3	Y	-0-	-0-	
09	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	115	1	1186	3	Y	-0-	-0-	
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	151	1	1643	3	Y	-0-	-0-	
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1445	3	Y	-0-	-0-	
12	1333 N	618	-0-	-715	-0-	58	1	560	3	Y	-0-	-0-	
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT													
WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT													
WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	96	1	965	3	Y	-0-	-0-	
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	93	1	961	3	Y	-0-	-0-	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	3	Y	-0-	-0-	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	Y	-0-	-0-	
12	1085 N	576	-0-	-509	-0-	54	1	522	3	Y	-0-	-0-	
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT													
WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530													
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-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757	COMPL. DATE 01/06/1958	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5805	- 5855								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759	COMPL. DATE 08/21/1958	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 5799	- 5826								
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5949	- 5960								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774	COMPL. DATE 12/30/1957	TOTAL DEPTH 6155	PERF. 6026	- 6036								
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779	COMPL. DATE 12/26/1957	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5950	- 5987								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508	COMPL. DATE 07/26/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5522	- 5525								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859	COMPL. DATE 04/03/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5523	- 5527								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE										COND PROD	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-	-0-
01	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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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												
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-	-0-
09	600 N	387	-0-	-213	-0-	34	1	353	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	361	-0-	-445	-0-	30	1	331	3	Y	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-	-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	48	1	492	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	45	1	491	3	Y	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	-0-	-0-
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	2	5
						2	9					
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-	4 1
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-	1 1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	466	3	Y	1	1 1
						1	9					
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	1	1
						1	9					
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	1	1 1
						1	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088			
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	3	Y	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	39	1	425	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	35	1	350	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	33	1	316	3	Y	-0-	-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44	1	402	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920			
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	99 1	2	993 3	Y	15
						2 9				
09	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	91 1	3	939 3	Y	18
						3 9				
10	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	90 1	4	981 3	Y	22
						4 9				
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	102 1	3	1023 3	Y	25
						3 9				
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	104 1	5	1005 3	Y	30
						6 9				
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	113 1	5	1034 3	Y	6
						6 9		29 1		

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032	COMPL. DATE 07/31/1975	TOTAL DEPTH 6173	PERF. 5166	- 5183		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033	COMPL. DATE 08/06/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5509	- 5523		
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	139 1	3	1393 3	Y	-0-
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	130 1	3	1347 3	Y	-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	134 1	3	1454 3	Y	-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	135 1	3	1359 3	Y	-0-
12	1519 N	709	-0-	-810	-0-	67 1	3	642 3	Y	-0-
*01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	177 1	3	1623 3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5180	- 5188		
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 6304	PERF. 4818	- 5846		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		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																	
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1905		RRCID -> 069148		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253				
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	3	Y	2	15
						2	9					
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	89	1	920	3	Y	3	18
						3	9					
10	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	87	1	942	3	Y	4	22
						4	9					
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	64	1	646	3	Y	3	25
						3	9					
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	100	1	959	3	Y	5	30
						6	9					
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	994	3	Y	5	29 1 6
						6	9					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		125A	RRCID ->	079060	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5380 - 5390
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4051C	RRCID ->	079511	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5765 - 5769
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1431	RRCID ->	079526	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	518	3	Y	4	7
						4	9					
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	31	1	318	3	Y	-0-	6 1 1
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	589	3	Y	-0-	1 1 1
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	815	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	877	3	Y	1	1
						1	9					
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	Y	1	1 1 1
						1	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50 1 114 9	498 3	Y	104		121
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45 1 114 9	465 3	Y	104	129 1	96
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33 1 72 9	358 3	Y	65	102 1	59
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	42 1 78 9	424 3	Y	71	105 1	25
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	52 1 91 9	496 3	Y	83		108
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40 1 105 9	366 3	Y	95	106 1	97
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-		5904	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6082	-		6092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153		RRCID -> 082402	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 4927	-		4936	
08	T. A.	-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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-		5999	
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	20 1	203 3	Y	-0-		-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 3	Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	25 1	240 3	Y	-0-		-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25 1	233 3	Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-		6099	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. N/A			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	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		
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	19 1	189 3	Y	2	15
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	2 9	171 3	Y	3	18
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	3 9	186 3	Y	4	22
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 9	189 3	Y	3	25
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	Y	5	30
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3 9	182 3	Y	5 29 1	6
						6 9				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816	COMPL. DATE 07/19/1980	TOTAL DEPTH 6699	PERF. 5510	- 5525		
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	238 3	Y	-0-	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168 3	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	-0-	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	17 1	168 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	17 1	159 3	Y	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5881	- 5888		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5891	- 5918		
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856																	
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	103	1	1028	3	Y	-0-					-0-
09		1200 N	1117	-0-	-83	-0-	97	1	1000	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
10		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	98	1	1064	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	-0-	1	1			-0-
12		1147 N	862	-0-	-285	-0-	81	1	781	3	Y	-0-					-0-
*01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164																	
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1319	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
09		870 N	798	-0-	-72	-0-	70	1	722	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10		1178 N	826	-0-	-352	-0-	69	1	754	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1823	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
*01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	197	1	1807	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010																	
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32 1	7	320 3	8 1	8	
						8 9					
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	28 1	-0-	291 3		8	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	328 3	5 1	3	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36 1	6	365 3	3 1	6	
						7 9					
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	56 1	6	543 3		12	
						7 9					
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	64 1	15	585 3	10 1	17	
						17 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5392 -	5399		
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	79 3		-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	51 3		-0-	
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	4 1	-0-	43 3		-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	99 3		-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	105 3		-0-	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	90 3		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 5410 -	5440		
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	98 3		-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	97 3		-0-	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10 1	-0-	106 3		-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	110 3		-0-	
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	6 1	-0-	57 3		-0-	
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	127 3		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817	COMPL. DATE 04/23/1976	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 -	5815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 4853 -	4864		
08	5890 X	5104	-0-	-786	-0-	463 1	2	4639 3		15	
						2 9					
09	5550 X	4749	-0-	-801	-0-	419 1	3	4327 3		18	
						3 9					
10	5239 X	5035	-0-	-204	-0-	425 1	4	4606 3		22	
						4 9					
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	465 1	3	4666 3		25	
						3 9					
12	5239 X	4877	-0-	-362	-0-	458 1	5	4413 3		30	
						6 9					
01	5115 X	5045	-0-	-70	-0-	495 1	5	4544 3	29 1	6	
						6 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 4920 -	4926		
08	434 N	1	-0-	-433	-0-	1 3	-0-			-0-	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887					
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835					
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	171	1	1717	3	N	-0-			-0-
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	157	1	1622	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1063	-0-	-735	-0-	90	1	973	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	973	-0-	-677	-0-	88	1	885	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1232	-0-	-566	-0-	116	1	1116	3	N	-0-			-0-
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	124	1	1140	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920					
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	34	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	33	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	23	1	219	3	Y	-0-			-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 5876	-	5890					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 4197	-		4208					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5072	-		5835	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	77 1	776 3	Y	21	22 1	7
						23 9					
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	79 1	822 3	Y	28	24 1	11
						31 9					
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	84 1	906 3	Y	7	15 1	3
						8 9					
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	82 1	828 3	Y	19	15 1	7
						21 9					
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	94 1	902 3	Y	8	12 1	3
						9 9					
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	99 1	909 3	Y	4	5 1	2
						4 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5408	-		5436	
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	30 1	300 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	31 1	317 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	32 1	351 3	Y	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	335 3	Y	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35 1	342 3	Y	-0-		-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36 1	330 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5128	-		5807	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	60 1	601 3	Y	-0-		-0-
09	570 N	262	-0-	-308	-0-	23 1	239 3	Y	-0-		-0-
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	38 1	408 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	35 1	351 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	17 1	161 3	Y	-0-		-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	466 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1423		RRCID -> 124981	COMPL. DATE 08/16/1987	TOTAL DEPTH 6131	PERF. 5930	-		5950	
08	1054 N	808	-0-	-246	-0-	73 1	731 3	Y	4		8
						4 9					
09	1050 N	925	-0-	-125	-0-	78 1	804 3	Y	39	7 1	40
						43 9					
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	78 1	847 3	Y	59	63 1	36
						65 9					
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	47 1	472 3	Y	45	65 1	16
						50 9					
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	87 1	835 3	Y	51		67
						56 9					
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	87 1	796 3	Y	59	66 1	60
						65 9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165												
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	806 N	708	-0-	-98	-0-	64	1	644	3	Y	-0-	-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	71	1	736	3	Y	-0-	-0-
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	80	1	870	3	Y	-0-	-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	816	3	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3294	-0-	194	194	310	1	2984	3	Y	-0-	-0-
*01	1272 N	1078	-0-	-194	-0-	106	1	972	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519												
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-	-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	-0-	-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	69	1	744	3	Y	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	73	1	733	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	345	-0-	-492	-0-	32	1	313	3	Y	-0-	-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	85	1	779	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422												
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	47	1	470	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	48	1	494	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	524	-0-	-127	-0-	44	1	480	3	Y	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	42	1	400	3	Y	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944												
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542												
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1228	3	Y	43	61 1 12
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	47	9	94	1	Y	26	30 1 8
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	29	9	102	1	Y	5	11 1 2
11	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	6	9	91	1	Y	10	4 1 8
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	11	9	99	1	Y	51	39 1 20
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	9	112	1	Y	69	67 1 22
						76	9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952												
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1602	RRCID ->	126655	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4916 - 4928
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	Y	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0198	RRCID ->	126916	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	5368 - 5386
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1647	RRCID ->	127005	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5708 - 5724
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1149	RRCID ->	127232	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	4745 - 4758
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0801	RRCID ->	127280	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5062 - 5083
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0194	RRCID ->	128052	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5138 - 5182
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	144 1	1445 3	Y	-0-			-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	134 1	1385 3	Y	-0-			-0-
10	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	128 1	1384 3	Y	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	138 1	1383 3	Y	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	180 1	1735 3	Y	-0-			-0-
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	199 1	1826 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0102 B	RRCID ->	128194	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4890 - 6101
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	93 1	926 3	Y	-0-			-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	81 1	832 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	73 1	789 3	Y	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	82 1	824 3	Y	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	104 1	1001 3	Y	-0-			-0-
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	114 1	1050 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
											PROD	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359												
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	113	1	1128	3	Y	-0-
09	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	101	1	1049	3	Y	-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	99	1	1073	3	Y	-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	114	1	1143	3	Y	-0-
12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	105	1	1015	3	Y	-0-
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	133	1	1226	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816												
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1520	3	Y	2
							2	9				15
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	141	1	1455	3	Y	3
							3	9				18
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	141	1	1530	3	Y	4
							4	9				22
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1	1573	3	Y	3
							3	9				25
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	148	1	1426	3	Y	5
							6	9				30
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	164	1	1507	3	Y	5
							6	9		29	1	6

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648	COMPL. DATE 07/12/1989	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 4570	-		4600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	621	-0-	-123	-0-	56	1	563	3	Y	2			15
						2	9							
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	3			18
						3	9							
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	3	Y	4			22
						4	9							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	110	1	1106	3	Y	3			25
						3	9							
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	5			30
						6	9							
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	Y	5	29	1	6
						6	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570	COMPL. DATE 11/16/1989	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5873	-		5897				
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4722	-		4733				
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5472	-		5480				
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			2
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			2
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-			2
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			2
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-			2
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-	1	1	1

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5532	-		5538				
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	106	1	1059	3	Y	4			9
						4	9							
09	1080 N	976	-0-	-104	-0-	86	1	888	3	Y	2			11
						2	9							
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	87	1	944	3	Y	3			14
						3	9							
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	932	3	Y	2			16
						2	9							
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	3	Y	3	8	1	11
						3	9							
*01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	3	Y	3			14
						3	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5340	-	5356							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 5357	-	5376							
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5383	-	5393							
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	11	11	1			4
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2330	3	Y	8	10	1			2
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	197	1	2132	3	Y	12	9	1			5
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	179	1	1795	3	Y	12	13	1			4
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	168	1	1621	3	Y	14	13	1			5
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	596	3	Y	15	15	1			5
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-	5340							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6150	PERF. N/A									
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

08		465 N	379	-0-	-86	-0-	32	1	322	3	Y	23	27	1		28
							25	9								
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	31	29	1		30
							34	9								
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	23	28	1		25
							25	9								
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	Y	75	34	1		66
							83	9								
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	34	54	1		46
							37	9								
*01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	612	3	Y	45	38	1		53
							50	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632																
08		589 N	349	-0-	-240	-0-	32	1	317	3	Y	-0-				-0-
09		420 N	352	-0-	-68	-0-	31	1	321	3	Y	-0-				-0-
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	35	1	376	3	Y	-0-				-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	Y	-0-				-0-
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	435	3	Y	-0-				-0-
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052																
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380																
08		3038 X	2929	-0-	-109	-0-	255	1	2554	3	Y	109	155	1		138
							120	9								
09		2940 X	2775	-0-	-165	-0-	234	1	2422	3	Y	108				246
							119	9								
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	240	1	2603	3	Y	116	160	1		202
							128	9								
11		2850 X	2619	-0-	-231	-0-	226	1	2269	3	Y	113	164	1		151
							124	9								
12		2945 X	1544	-0-	-1401	-0-	140	1	1345	3	Y	54				205
							59	9								
*01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	284	1	2610	3	Y	88	160	1		133
							97	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485																
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	3	Y	-0-				-0-
09		600 N	442	-0-	-158	-0-	39	1	403	3	Y	-0-				-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	620	3	Y	-0-				-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	51	1	517	3	Y	-0-				-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	-0-				-0-
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512												
08	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	164	1	1645	3	Y	13	24
						14	9					
09	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	164	1	1695	3	Y	1	3
						1	9					
10	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	173	1	1877	3	Y	2	2
						2	9					
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	229	1	2302	3	Y	2	1
						2	9				3	1
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	273	1	2626	3	Y	2	3
						2	9					
01	1922 X	1905	-0-	-17	-0-	187	1	1715	3	Y	3	3
						3	9				3	1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098												
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	77	1	775	3	Y	-0-	-0-
09	900 N	602	-0-	-298	-0-	53	1	549	3	Y	-0-	-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	899	3	Y	-0-	-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	3	Y	-0-	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	-0-	-0-
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	821	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	159 -0-	-120 -0-	14 1	138 3	Y	6	7 1				1
09	270 N	184 -0-	-86 -0-	7 9	161 3	Y	6	5 1				2
10	248 N	139 -0-	-109 -0-	12 1	126 3	Y	1	3 1				-0-
11	150 N	132 -0-	-18 -0-	1 9	120 3	Y	-0-					-0-
12	186 N	107 -0-	-79 -0-	12 1	97 3	Y	-0-					-0-
*01	164 N	164 -0-	-0- -0-	10 1	148 3	Y	-0-					-0-
16				16 1								
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105												
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797												
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-
SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950												
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-
SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817												
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-
SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541												
08	171 N	171 -0-	-0- -0-	16 1	155 3	Y	-0-					-0-
09	157 N	157 -0-	-0- -0-	14 1	143 3	Y	-0-					-0-
10	211 N	211 -0-	-0- -0-	18 1	193 3	Y	-0-					-0-
11	170 N	170 -0-	-0- -0-	15 1	155 3	Y	-0-					-0-
12	163 N	163 -0-	-0- -0-	15 1	148 3	Y	-0-					-0-
*01	216 N	216 -0-	-0- -0-	21 1	195 3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5412	-		5822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1147 N	716	-0-	-431	-0-	65	1	651	3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-	84	1	867	3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	87	1	944	3	Y	-0-	-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	988	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	399	-0-	-593	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	-0-
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	872	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673	COMPL. DATE 02/14/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A					
08	682 N	520	-0-	-162	-0-	45	1	449	3	Y	24	191
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	42	1	435	3	Y	26	217
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	478	3	Y	27	244
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	Y	28	272
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	514	3	Y	34	306
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	502	3	Y	32	190 1 148

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5154	-		5174		
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	28	1	281	3	Y	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-	-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 5961	-		5974	
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 5387	-		5882		
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-	-0-
09	330 N	99	-0-	-231	-0-	9	1	90	3	N	-0-	-0-
10	372 N	128	-0-	-244	-0-	11	1	117	3	N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-	-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4185 X	3526	-0-	-659	-0-	320	1	3206	3	N	-0-	1	1		1
09	4050 X	3317	-0-	-733	-0-	293	1	3024	3	N	-0-	1	1		-0-
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	313	1	3393	3	N	-0-				-0-
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	331	1	3318	3	N	7	2	1		5
						8	9								
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	3	N	5	7	1		3
						6	9								
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	356	1	3272	3	N	-0-	2	1		1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	3	4	1		2
						3	9								
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	2	4	1		-0-
						2	9								
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	3	N	-0-				-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	-0-				-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-				-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	N	2	1	1		1
						2	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	745	3	N	18	23	1		5
						20	9								
09	900 N	611	-0-	-289	-0-	53	1	552	3	N	5	9	1		1
						6	9								
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	62	1	677	3	N	2	3	1		-0-
						2	9								
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	55	1	557	3	N	8	3	1		5
						9	9								
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	55	1	529	3	N	15	16	1		4
						17	9								
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	2	6	1		-0-
						2	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)												
EOG RESOURCES, INC. 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		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												
08		T. A.	2633	-0-	2633	7338	121	1	2512	2	Y	-0-
09		T. A.	2496	-0-	2496	9834	102	1	2394	2	Y	-0-
10		12434 X	2600	-0-	-9834	-0-	115	1	2485	2	Y	-0-
11		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	Y	-0-
12		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	81	1	2327	2	Y	-0-
01		2604 N	2415	-0-	-189	-0-	81	1	2334	2	Y	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337	COMPL. DATE 03/10/1974	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6785	-	6800
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-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899	COMPL. DATE 11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6256	-	6552
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C204 C		RRCID -> 090616	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6074	-	6279
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 59		RRCID -> 127455	COMPL. DATE 05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646	-	6704
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	1 1	945 3	Y	-0-	14
09	960 N	880	-0-	-80	-0-	871 3	9 9	Y	8	22
10	992 N	890	-0-	-102	-0-	890 3		Y	-0-	22
11	930 N	785	-0-	-145	-0-	783 3	2 9	Y	2	4
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	4
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	4

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283								
CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787	COMPL. DATE 04/06/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)													CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.															
CANALES, P.															
WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, P.															
WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927															
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	3	Y	-0-				-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	661	3	Y	-0-				-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	849	3	Y	-0-				-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	66	1	659	3	Y	-0-				-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-				-0-
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	Y	-0-				-0-

CANALES, P.															
WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483															
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-

MILLER, J. W.															
WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448															
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-				-0-
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON															
WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANALES, P.															
WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	48			129
						53	9							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	53	76	1	106
						58	9							
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	32	66	1	72
						35	9							
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	40			112
						44	9							
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	38	69	1	81
						42	9							
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	Y	32			113
						35	9							

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550														
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597														
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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638														
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430														
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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165														
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			Y	-0-			-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1713	-0-	1713	1713	1713	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	3411	1698	3			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586														
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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550										
DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6140 - 6273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNLAP, B.H.		WELL #:		63	RRCID ->	097516	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6737 - 6748			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		7	RRCID ->	122237	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6117 - 6137			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6298 - 6327			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		18	RRCID ->	129981	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 6092 - 6106			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-	
01	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															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492															
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-		-0-	
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-		-0-	
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-		-0-	
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	3			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	721	-0-	721	1315	721	3			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
01	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	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			180
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2		N	-0-			180
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-			180
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			180
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			180
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

08	1209 N	302	-0-	-907	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	430	-0-	-1244	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2		N	-0-			-0-
09	5850 X	4428	-0-	-1422	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
10	6758 X	3216	-0-	-3542	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
11	6540 X	4501	-0-	-2039	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
12	6758 X	4249	-0-	-2509	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
*01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	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

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

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		//CONT.//		82204 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230											
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-					-0-
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-					-0-
10	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2		N	-0-					-0-
11	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324	2		N	-0-					-0-
12	3596 X	3491	-0-	-105	-0-	3491	2		N	-0-					-0-
01	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	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				
08	2232 N	1745	-0-	-487	-0-	1738	2	7 9	N	6					54
09	1770 N	1019	-0-	-751	-0-	1005	2	14 9	N	13					67
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1541	2	14 9	N	13					80
11	1680 N	645	-0-	-1035	-0-	637	2	8 9	N	7					87
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					95
01	1550 N	573	-0-	-977	-0-	553	2	20 9	N	18					113

GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID ->	222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 6142 - 6152				
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					8
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-					8
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-					8
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-					8
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-					8
01	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	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				
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2		N	-0-					-0-
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 2		N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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				
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	11 1	70 2		N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	7 1	48 2		N	-0-					-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	5 1	29 2		N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

08		186 N	130	-0-	-56	-0-	17 1	113 2	N	-0-				-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	17 1	109 2	N	-0-				-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	24 1	142 2	N	-0-				-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	26 1	147 2	N	-0-				-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151 2	N	-0-				-0-
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	7 1	47 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				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729				
08		217 N	142	-0-	-75	-0-	19 1	123 2	N	-0-				-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	18 1	119 2	N	-0-				-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 1	154 2	N	-0-				-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 2	N	-0-				-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	28 1	164 2	N	-0-				-0-
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	7 1	51 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				
08		465 #	167	-0-	-298	-0-	22 1	145 2	N	-0-				-0-
09		450 #	165	-0-	-285	-0-	22 1	143 2	N	-0-				-0-
10		465 #	199	-0-	-266	-0-	28 1	171 2	N	-0-				-0-
11		330 #	148	-0-	-182	-0-	22 1	126 2	N	-0-				-0-
12		217 #	134	-0-	-83	-0-	19 1	115 2	N	-0-				-0-
01		186 #	46	-0-	-140	-0-	6 1	40 2	N	-0-				-0-

MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 3A		RRCID -> 231997		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 1365		PERF. 1000 - 1008				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140				
08		372 #	296	-0-	-76	-0-	39 1	257 2	N	-0-				-0-
09		360 #	263	-0-	-97	-0-	35 1	228 2	N	-0-				-0-
10		310 #	298	-0-	-12	-0-	42 1	256 2	N	-0-				-0-
11		311 R	311	-0-	-0-	-0-	46 1	265 2	N	-0-				-0-
12		310 #	264	-0-	-46	-0-	38 1	226 2	N	-0-				-0-
*01		396 R	396	-0-	-0-	-0-	49 1	347 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		372 #	280	-0-	-92	-0-		37 1	243 2	N	-0-		-0-	
09		360 #	262	-0-	-98	-0-		35 1	227 2	N	-0-		-0-	
10		372 #	305	-0-	-67	-0-		43 1	262 2	N	-0-		-0-	
11		309 R	309	-0-	-0-	-0-		46 1	263 2	N	-0-		-0-	
12		279 #	267	-0-	-12	-0-		39 1	228 2	N	-0-		-0-	
*01		416 R	416	-0-	-0-	-0-		51 1	365 2	N	-0-		-0-	

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150														
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-		5 1	32 2	N	-0-		-0-	
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		4 1	26 2	N	-0-		-0-	
10	62	N	38	-0-	-24	-0-		5 1	33 2	N	-0-		-0-	
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-		10 1	57 2	N	-0-		-0-	
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-		8 1	49 2	N	-0-		-0-	
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-		10 1	68 2	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., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	3 1	16 2	N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
 PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952	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

08	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	2		N	-0-			63
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			63
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			63
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			63
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			63
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4		N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

08	1798 X	844	-0-	-954	-0-	168	1	676	2	N	-0-		-0-
09	1740 X	1110	-0-	-630	-0-	191	1	919	2	N	-0-		-0-
10	1798 X	1660	-0-	-138	-0-	353	1	1307	2	N	-0-		-0-
11	1680 X	1414	-0-	-266	-0-	226	1	1188	2	N	-0-		-0-
12	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	222	1	1308	2	N	-0-		-0-
01	1674 X	1540	-0-	-134	-0-	234	1	1306	2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	341 N	46	-0-	-295	-0-	46	3		N	-0-			-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/2015

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	345	1	2545	3	N	1		4
						1	9						
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	345	1	2474	3	N	-0-		4
10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	328	1	2082	3	N	1		5
						1	9						
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	261	1	1542	3	N	1		6
						1	9						
*12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	321	1	1931	3	N	1		7
						1	9						
*01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	313	1	1966	3	N	1		8
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 197743	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13218	- 13582			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	85 1	627 3	N	1			4
						1 9						
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64 1	462 3	N	1			5
						1 9						
10	713 N	324	-0-	-389	-0-	44 1	279 3	N	1			6
						1 9						
11	690 N	206	-0-	-484	-0-	30 1	175 3	N	1			7
						1 9						
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	96 1	577 3	N	1			8
						1 9						
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	91 1	570 3	N	2			10
						2 9						
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 220102	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13123	- 13254			
08	5487 X	5238	-0-	-249	-0-	625 1	4612 3	N	1			4
						1 9						
09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	623 1	4475 3	N	-0-			4
						1 9						
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	595 1	3776 3	N	1			5
						1 9						
11	6120 X	5035	-0-	-1085	-0-	729 1	4304 3	N	2			7
						2 9						
12	5270 X	5024	-0-	-246	-0-	717 1	4306 3	N	1			8
						1 9						
01	5270 X	4424	-0-	-846	-0-	607 1	3816 3	N	1			9
						1 9						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EXXON - LICHTENBERGER FEE				WELL #: 9	RRCID -> 109428	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13236	- 13469			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 265872	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13280	- 13500			
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 1	6 3	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	10 1	5 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	9 1	7 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		//CONT.//		82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13524	-	13544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1388	1	10241	3	N	1			4
09		10770 X	10377	-0-	-393	-0-	1269	1	9107	3	N	1			5
10		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	1302	1	8265	3	N	1			6
11		11010 X	9283	-0-	-1727	-0-	1345	1	7937	3	N	1			7
12		11377 X	9110	-0-	-2267	-0-	1300	1	7809	3	N	1			8
01		11377 X	9232	-0-	-2145	-0-	1267	1	7964	3	N	1			9

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	15173	-	15240	
08		40672 X	40643	-0-	-29	-0-	4850	1	35792	3	N	1			4
09		39150 X	37750	-0-	-1400	-0-	4616	1	33134	3	N	-0-			4
10		39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	5319	1	33776	3	N	1			5
11		39750 X	37874	-0-	-1876	-0-	5488	1	32384	3	N	2			7
12		40641 X	38207	-0-	-2434	-0-	5452	1	32754	3	N	1			8
01		40641 X	39401	-0-	-1240	-0-	5407	1	33993	3	N	1			9

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	15230	-	15298	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106182	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	15098	-	15176	
08		23684 X	23571	-0-	-113	-0-	2813	1	20757	3	N	1			4
09		22890 X	21485	-0-	-1405	-0-	2627	1	18857	3	N	1			5
10		17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	2330	1	14794	3	N	1			6
11		22800 X	17163	-0-	-5637	-0-	2487	1	14675	3	N	1			7
12		23560 X	23160	-0-	-400	-0-	3305	1	19854	3	N	1			8
*01		23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	3251	1	20439	3	N	1			9

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
WELDER LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	102473	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11535 - 11581				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1953 X	1720	-0-	-233	-0-	205	1	1515	3	N	-0-			4
09	1710 X	1574	-0-	-136	-0-	192	1	1381	3	N	1			5
10	1736 X	1230	-0-	-506	-0-	167	1	1062	3	N	1			6
11	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	227	1	1342	3	N	1			7
12	1705 X	1519	-0-	-186	-0-	217	1	1301	3	N	1			8
01	1705 X	1270	-0-	-435	-0-	174	1	1095	3	N	1			9

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
EXXON-LICHTENBERGER FEE		10												
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	2	1	1	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC		741936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROOS, H.		15												
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015														

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2014	-0-	-683	-0-	240	1	1773	3	N	1			4
09	2550 X	1235	-0-	-1315	-0-	151	1	1083	3	N	1			5
10	2697 X	1939	-0-	-758	-0-	264	1	1675	3	N	-0-			5
11	2610 X	401	-0-	-2209	-0-	58	1	342	3	N	1			6
12	2046 X	96	-0-	-1950	-0-	14	1	82	3	N	-0-			6
01	2015 X	255	-0-	-1760	-0-	35	1	220	3	N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2170 X	1977	-0-	-193	-0-	236 1	1741 3	N	-0-		4
09	2040 X	1950	-0-	-90	-0-	238 1	1711 3	N	1		5
10	2108 X	1663	-0-	-445	-0-	226 1	1436 3	N	1		6
11	1980 X	1679	-0-	-301	-0-	243 1	1435 3	N	1		7
12	2015 X	1599	-0-	-416	-0-	228 1	1370 3	N	1		8
01	2015 X	1135	-0-	-880	-0-	156 1	978 3	N	1		9

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 5		RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13578 X	12901	-0-	-677	-0-	1702 1	11198 3	Y	1	5
09	12960 X	11887	-0-	-1073	-0-	1603 1	10284 3	Y	-0-	5
10	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	1893 1	10690 3	Y	1	6
11	12990 X	12139	-0-	-851	-0-	1981 1	10156 3	Y	2	8
12	12896 X	12750	-0-	-146	-0-	2020 1	10730 3	Y	-0-	8
01	12896 X	12339	-0-	-557	-0-	1897 1	10440 3	Y	2	10

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

08	3193 X	3134	-0-	-59	-0-	1973 1	1151 3	N	9	13 1	7
09	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	2008 1	1005 3	N	9		16
10	3503 X	829	-0-	-2674	-0-	823 3	6 9	N	5		21
11	3390 X	1267	-0-	-2123	-0-	1261 3	6 9	N	5	20 1	6
12	3503 X	3257	-0-	-246	-0-	1751 1	1488 3	N	16		22
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	18 9		N	NO RPT		22

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
 WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

08	2232 X	1195	-0-	-1037	-0-	35 1	1160 2	N	-0-		94
09	2160 X	977	-0-	-1183	-0-	28 1	949 2	N	-0-		94
10	2976 X	644	-0-	-2332	-0-	19 1	625 2	N	-0-		94
11	2880 X	2679	-0-	-201	-0-	78 1	2601 2	N	-0-		94
12	2976 X	2375	-0-	-601	-0-	69 1	2306 2	N	-0-		94
*01	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	54 1	1812 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

08	9641 X	8765	-0-	-876	-0-	1042 1	7691 3	Y	29		119
09	9180 X	7744	-0-	-1436	-0-	943 1	6768 3	Y	30		149
10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1160 1	7365 3	Y	33		182
11	9000 X	8251	-0-	-749	-0-	1191 1	7027 3	Y	30	184 1	28
12	8773 X	8081	-0-	-692	-0-	1148 1	6898 3	Y	32		60
01	8773 X	8409	-0-	-364	-0-	1150 1	7229 3	Y	27		87

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		//CONT.//		82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WELDER, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	060122	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2568 - 2582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	10026 - 10038
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID ->	212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10712
08	7998 X	2879	-0-	-5119	-0-	123	1	2725	3	Y	28	45
						31	9					
09	7740 X	531	-0-	-7209	-0-	24	1	504	3	Y	3	48
						3	9					
10	7998 X	3608	-0-	-4390	-0-	283	1	3302	3	Y	21	69
						23	9					
11	7740 X	5641	-0-	-2099	-0-	653	1	4921	3	Y	61	130
						67	9					
12	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1607	1	6735	3	Y	246	376 1
						271	9					
*01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	735	1	7090	3	Y	227	196 1
						250	9					31

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
EXXON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	197442	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	13996 - 14356
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	7429	3	-0-
09		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	7051	3	-0-
10		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	3	-0-
11		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	5458	3	-0-
12		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	1	5317	3	-0-
01		6293 X	6065	-0-	-228	-0-	-0-	570	1	5495	3	-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300												
08		7688 X	5668	-0-	-2020	-0-	-0-	246	1	5422	3	-0-
09		7440 X	689	-0-	-6751	-0-	-0-	32	1	657	3	-0-
10		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	1	16095	3	-0-
11		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	1	14091	3	-0-
12		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	1	13465	3	-0-
*01		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	1	11038	3	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357												
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1453	3	-0-
09		960 N	284	-0-	-676	-0-	-0-	13	1	271	3	-0-
10		1612 N	548	-0-	-1064	-0-	-0-	43	1	505	3	-0-
11		1470 N	445	-0-	-1025	-0-	-0-	52	1	393	3	-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	989	3	-0-
*01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334												
08		21700 X	19743	-0-	-1957	-0-	-0-	855	1	18888	3	-0-
09		21000 X	19622	-0-	-1378	-0-	-0-	907	1	18715	3	-0-
10		20832 X	18827	-0-	-2005	-0-	-0-	1487	1	17340	3	-0-
11		19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	1	17650	3	-0-
12		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	-0-	3973	1	16650	3	-0-
01		20274 X	19861	-0-	-413	-0-	-0-	1865	1	17996	3	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636												
08		465 N	350	-0-	-115	-0-	-0-	15	1	335	3	-0-
09		480 N	233	-0-	-247	-0-	-0-	11	1	222	3	-0-
10		620 N	78	-0-	-542	-0-	-0-	6	1	72	3	-0-
11		330 N	78	-0-	-252	-0-	-0-	9	1	69	3	-0-
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	1486	3	-0-
*01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	765	3	-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8959 X	4748	-0-	-4211	-0-	206	1	4542	3	N	-0-			-0-
09	8670 X	1731	-0-	-6939	-0-	80	1	1651	3	N	-0-			-0-
10	7719 X	3059	-0-	-4660	-0-	242	1	2817	3	N	-0-			-0-
11	6600 X	6047	-0-	-553	-0-	708	1	5339	3	N	-0-			-0-
12	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	1472	1	6169	3	N	-0-			-0-
*01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	512	1	4938	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														
08	16926 X	13926	-0-	-3000	-0-	13926	2			N	-0-			17
09	16380 X	12955	-0-	-3425	-0-	12955	2			N	-0-			17
10	15655 X	12327	-0-	-3328	-0-	12327	2			N	-0-			17
11	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			N	-0-			17
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-			17
01	13919 X	11737	-0-	-2182	-0-	11737	2			N	-0-			17

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX I, 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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012														
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264														
08	47275 X	46215	-0-	-1060	-0-	304	1	45296	3	N	559	557	1	182
						615	9							
09	48690 X	44410	-0-	-4280	-0-	295	1	43535	3	N	527	507	1	202
						580	9							
10	46345 X	35955	-0-	-10390	-0-	245	1	35273	3	N	397	524	1	75
						437	9							
11	44850 X	40126	-0-	-4724	-0-	297	1	39295	3	N	485	364	1	196
						534	9							
*12	46345 X	39705	-0-	-6640	-0-	304	1	38964	3	N	397	364	1	229
						437	9							
01	46221 X	-0-	-0-	-46221	-0-					N	357	359	1	227

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	155	1	7874	2	N	16	123
09	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	18	9	7743	2	N	19	142
10	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	21	9	7836	2	N	17	159
11	7590 X	7435	-0-	-155	-0-	19	9	7260	2	N	18	177
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	20	9	7271	2	N	27	27
01	8029 X	7526	-0-	-503	-0-	30	9	7341	2	N	27	27
						30	9					

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION		484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8316 - 8348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (MID. H)		82956 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION		484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2		WELL #: 2 L		RRCID -> 124926		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8662 - 8668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1581 #	450	-0-	-1131	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-			-0-
10	713 #	525	-0-	-188	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B)		82956 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAY CORPORATION		484025										
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2		WELL #: 1		RRCID -> 214035		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 7953 - 7963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	5518 #	5226	-0-	-292	-0-	5121	2	105	9	Y	95	23
09	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	5154	2	66	9	Y	60	83
10	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2887	2	28	9	Y	25	108
11	5136 R	5136	-0-	-0-	-0-	5113	2	23	9	Y	21	129
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
01	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			129

SHELL POINT (6A)		82956 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION		484025								
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #:	4	RRCID ->	118857	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	8879 PERF. 3414 - 3482	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	244		Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	244		Y	NO RPT		-0-

SHEPHERD (L-2)		83046 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200691	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9214 - 9230	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16										

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		74
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

SHIELD (FRIO D)		83230 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
GASPER RICE - WATERS		WELL #:	1	RRCID ->	277042	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	7648 PERF. 6843 - 6846		
08	7750	10624	-0-	2874	38116	10250 2	374 9	N	340	365 1	47
09	7500	10411	-0-	2911	41027	10036 2	375 9	N	341	356 1	32
10	7750	10651	-0-	2901	43928	10255 2	396 9	N	360	354 1	38
11	7500	10442	-0-	2942	46870	10046 2	396 9	N	360	363 1	35
12	7750	9480	-0-	1730	48600	9105 2	375 9	N	341	194 1	182
01	7750	9745	-0-	1995	50595	9359 2	386 9	N	351	381 1	152

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
OCKER, B.		3 F								
		WELL #:	3 F	RRCID ->	014262	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	7562 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
OCKER, B.		WELL #: 3 F		RRCID -> 014264		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	517	1	5076	2	N	31	6 8	115	
							34	9							
09		6600 X	5554	-0-	-1046	-0-	507	1	5034	2	N	12		127	
							13	9							
10		6820 X	6205	-0-	-615	-0-	521	1	5589	2	N	86	179 1	3 8	31
							95	9							
11		6600 X	5851	-0-	-749	-0-	500	1	5332	2	N	17			48
							19	9							
12		6820 X	5699	-0-	-1121	-0-	518	1	5167	2	N	13			61
							14	9							
01		6200 X	5826	-0-	-374	-0-	512	1	5192	2	N	111			172
							122	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		253162											
		WELL #: 1		RRCID -> 131463		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	N	-0-	-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERRIMAN, GEORGE		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		911925											
		WELL #: 2		RRCID -> 259416		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)			83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
FROST TRUST			WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6790 - 6813
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			-0-
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			-0-
11		300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			-0-
12		341 N	136	-0-	-205	-0-	30	1	106	2	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST TRUST			WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6733 - 6747
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			73
09		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	3			73
10		992 N	904	-0-	-88	-0-	904	3			73
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			73
12		930 N	735	-0-	-195	-0-	80	1	655	2	73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73

DESPAIN, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6686 - 6696
08		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			48
09		1650 X	253	-0-	-1397	-0-	253	3			48
10		1705 X	971	-0-	-734	-0-	971	3			48
11		1650 X	966	-0-	-684	-0-	966	3			48
12		1519 X	872	-0-	-647	-0-	80	1	792	2	48
01		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					48

FROST TRUST 29			WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6803 - 6828
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			-0-
09		660 N	492	-0-	-168	-0-	492	3			-0-
10		713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3			-0-
11		570 N	224	-0-	-346	-0-	224	3			-0-
*12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST TRUST -17-			WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6777 - 6896
08		1085 X	843	-0-	-242	-0-	843	3			-0-
09		1050 X	914	-0-	-136	-0-	914	3			-0-
10		1085 X	983	-0-	-102	-0-	983	3			-0-
11		1050 X	763	-0-	-287	-0-	763	3			-0-
12		1085 X	826	-0-	-259	-0-	80	1	746	2	-0-
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)			83754 340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688								
WELDER			WELL #: J 6		RRCID -> 218524		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3822		PERF. 1695 - 1697
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400)			83754 476		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
WELDER "C"			WELL #:	3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 - 2998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH)			83754 548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
WELDER "A"			WELL #:	6	RRCID ->	172460	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3317 - 3321
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550)			83754 748		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
BERNSEN			WELL #:	13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 - 5472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)			83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
SIMS, A. LOY			WELL #:	5	RRCID ->	036337	COMPL. DATE	12/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
EL VIEJITO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*02	196 N	193	-0-	-3	-0-	33	1	160	2	Y	-0-	43
*03	248 N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	2	Y	-0-	43
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	67	1	185	2	Y	-0-	43
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	2	Y	-0-	43
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	Y	-0-	43
*07	248 N	232	-0-	-16	-0-	70	1	162	2	Y	-0-	43
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	61	1	163	2	Y	-0-	43
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	-0-	43
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	Y	-0-	43
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	2	Y	-0-	43
*12	310 N	165	-0-	-145	-0-	69	1	96	2	Y	-0-	43
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	552	1	824	2	Y	-0-	43

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276				
08	2790 X	2513	-0-	-277	-0-	96	1	2404	2	N	12	16	1	9
09	2880 X	2086	-0-	-794	-0-	82	1	1992	2	N	11	14	1	6
10	2883 N	2118	-0-	-765	-0-	80	1	2023	2	N	14	13	1	7
11	2310 N	1997	-0-	-313	-0-	76	1	1895	2	N	24	25	1	6
12	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2056	2	N	13	13	1	6
*01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	88	1	2275	2	N	34	31	1	9

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12707 - 13722				
08	9827 #	7943	-0-	-1884	-0-	1	1	7894	2	N	44	47	1	7
09	8460 #	7466	-0-	-994	-0-	1	1	7408	2	N	52	52	1	7
10	8804 #	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-	7	1	-0-
11	8160 #	8153	-0-	-7	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
12	7874	7833	-0-	-41	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
01	7874	7310	-0-	-564	-0-	7310	2			N	-0-			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11702 - 11827	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTHLAND			84756 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL		
GARZACO OPERATING, LLC			296672									
SOUTHLAND LIFE INS.			WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	2325 #	1925	-0-	-400	-0-	254	1	1671	2	N	-0-	-0-
09	2250 #	1974	-0-	-276	-0-	226	1	1748	2	N	-0-	-0-
10	2015 #	1968	-0-	-47	-0-	285	1	1683	2	N	-0-	-0-
11	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	273	1	1754	2	N	-0-	-0-
12	2015 #	1246	-0-	-769	-0-	193	1	1053	2	N	-0-	-0-
01	2046 #	1714	-0-	-332	-0-	357	1	1357	2	N	-0-	-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)			84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
GARZACO OPERATING, LLC			296672									
SOUTHLAND LIFE			WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	341 N	313	-0-	-28	-0-	42	1	271	2	N	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	47	1	278	2	N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-	-0-
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	32	1	124	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6497	6497	-0-	-0-	-0-		833	1	5632	2	N	29			182
							32	9							
09	6857	6857	-0-	-0-	-0-		822	1	6003	2	N	29	174	1	37
							32	9							
10	7010	7010	-0-	-0-	-0-		842	1	6136	2	N	29			66
							32	9							
11	6382	6382	-0-	-0-	-0-		812	1	5538	2	N	29			95
							32	9							
12	6065	6065	-0-	-0-	-0-		884	1	5149	2	N	29			124
							32	9							
*01	6722	6722	-0-	-0-	-0-		864	1	5826	2	N	29			153
							32	9							

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861													
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 6A		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO.		WELL #: 3		RRCID -> 136493		COMPL. DATE 00/00/1990		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC		296672		RRCID -> 014331		COMPL. DATE 04/19/1952		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A							
SOUTHLAND LIFE		WELL #: 23													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	22 1	150 2	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 2	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	26 1	154 2	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24 1	154 2	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 2	N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	155 N	145	-0-	-10	-0-	19 1	126 2	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 2	N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53 1	313 2	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39 1	255 2	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66 1	356 2	N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	94 1	354 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE W (4470) //CONT.// 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

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

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

08	403 #	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	403 #	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

08	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	450 #	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	403 #	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

08	961 #	600	-0-	-361	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	900 #	556	-0-	-344	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	713 #	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	690 #	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	589 #	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-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

08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*01	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
 LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
BARRERA "B"				WELL #: 3	RRCID -> 120001	COMPL. DATE 12/13/1985	TOTAL DEPTH 7273	PERF. 5381	- 5398		
M	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	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 158932	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 5344	- 5348		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HINOJOSA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 160594	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 5334	- 5342		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOONEY, C. R. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 163848	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5218	- 5222		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOONEY				WELL #: 2	RRCID -> 249086	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 6062	PERF. 5321	- 5335		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
HINOJOSA "A"				WELL #: 1 L	RRCID -> 101124	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 5840	- 5981		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5980)		//CONT.// 168		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.// 727051		727051									
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	167	-0-	-50	-0-		167 2		N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-		168 2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2		N	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-		168 2		N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RONDE OPERATING, LLC		727051		727051									
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984			
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-

HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GARZACO OPERATING, LLC		296672		296672									
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 116848		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172			
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-

HINRRA LLC		389665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BENAVIDES, R. UNIT		727051		727051									
		WELL #:		1		RRCID -> 125173		COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION		424203		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PEREZ, RACHEL		727051		727051									
		WELL #:		1		RRCID -> 151987		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RONDE OPERATING, LLC				727051											
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 U	RRCID ->	110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7082 - 7092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		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			
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1266	-0-	1266	2714	1266	2			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	1182	-0-	1182	3896	1182	2			Y	-0-			-0-
*01		2800 N	374	-0-	-2426	1470	374	2			Y	-0-			-0-
HINOJOSA "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7176 - 7185			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINOJOSA				WELL #:	4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		//CONT.//		763159									
MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7128 - 7137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007													

STARR, NORTH (7000)				85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179									
SAENZ, NOE		WELL #:		1	RRCID ->	103130	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7015 - 7018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND				85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	142434	COMPL. DATE	06/08/1992	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	7940 - 7949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	160	2	12 9	N	11	1 8		135
09	2130 X	1625	-0-	-505	-0-	133	1	1486 2	N	5			140
10	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	148	1	1429 2	N	12			152
11	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	148	1	1359 2	N	5			157
12	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	98	1	1367 2	N	17			174
01	1674 X	1474	-0-	-200	-0-	108	1	1332 2	N	31	1 8		204
34 9													

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		483925													
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	1840	-0-	1840	1840		1840	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1840					N	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2773 N	2496	-0-	-277	-0-		150	1	2294	3	Y	47	57	1	23
							52	9							
09	3000 N	3554	-0-	554	554		202	1	3290	3	Y	56	65	1	14
							62	9							
10	2732	2732	-0-	-0-	554		164	1	2513	3	Y	50	48	1	16
							55	9							
11	3098	3098	-0-	-0-	554		186	1	2891	3	Y	19	22	1	13
							21	9							
12	3827 R	3273	-0-	-554	-0-		192	1	3037	3	Y	40	42	1	11
							44	9							
*01	3982 R	3982	-0-	-0-	-0-		186	1	3746	3	Y	45	38	1	18
							50	9							

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-		50	1	772	3	Y	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-		33	1	532	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	593	-0-	-275	-0-		33	1	560	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	559	-0-	-251	-0-		37	1	522	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-		38	1	540	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	499	-0-	-90	-0-		37	1	462	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	11	14 1	21
						12	9						
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	3		24
						3	9						
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	11	1	134	3	Y	7	5 1	26
						8	9						
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	12	1	135	3	Y	6	7 1	25
						7	9						
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	13	1	145	3	Y	7	7 1	25
						8	9						
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	13	11 1	27
						14	9						

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1	-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-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	3	Y	34	43 1	103
						37	9						
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1605	3	Y	27	29 1	101
						30	9						
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	3	Y	12	11 1	102
						13	9						
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	99	1	1442	3	Y	12	15 1	99
						13	9						
12	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	102	1	1508	3	Y	13	14 1	98
						14	9						
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	3	Y	13	11 1	100
						14	9						

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925									
STATE TRACT 308		WELL #:		2	RRCID -> 179722	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7268	-	8123
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3410 X	1578	-0-	-1832	-0-	64 1	973 3	Y	492	568 1			239
						541 9							
09	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	84 1	1364 3	Y	467	520 1			186
						514 9							
10	3100 X	1663	-0-	-1437	-0-	77 1	1068 3	Y	471	453 1			204
						518 9							
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	87 1	1228 3	Y	638	649 1			193
						702 9							
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1301 3	Y	566	585 1			174
						623 9							
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	87 1	1348 3	Y	533	456 1			251
						586 9							

STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID -> 261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088	-	9116
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	88 1	1347 3	Y	22	28 1			16
						24 9							
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	99 1	1605 3	Y	94	108 1			2
						103 9							
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66 1	1010 3	Y	16	16 1			2
						18 9							
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	74 1	1662 3	Y	45	44 1			3
						50 9							
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	77 1	1758 3	Y	54	56 1			1
						59 9							
01	930 N	633	-0-	-297	-0-	74 1	524 3	Y	32	27 1			6
						35 9							

STEDMAN ISLAND (8300 SD)				85771 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID -> 255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A		
08	2413 N	657	-0-	-1756	-0-	40 1	617 3	Y	-0-	2 1			-0-
09	1320	1297	-0-	-23	-0-	75 1	1222 3	Y	-0-				-0-
10	1397	1397	-0-	-0-	-0-	88 1	1309 3	Y	-0-				-0-
11	1374	1374	-0-	-0-	-0-	99 1	1275 3	Y	-0-				-0-
12	1424	1424	-0-	-0-	-0-	102 1	1322 3	Y	-0-				-0-
*01	1366	1366	-0-	-0-	-0-	99 1	1267 3	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
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-				-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-				-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		Y	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-				-0-
12	589 N	388	-0-	-201	-0-	388 2		Y	-0-				-0-
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	361 2		Y	-0-				-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT		WELL #:		2781A	RRCID -> 212823	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8790	-	8838
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 034734		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1592			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1592			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1592			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1592			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1592			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1592			N	-0-		-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #: 90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208				
08	21375 X	21375	-0-	-0-		-0-	13 1	21250 2	N	102	110 1	13
							112 9					
09	20365 X	20365	-0-	-0-		-0-	14 1	20241 2	N	100	98 1	15
							110 9					
10	22599 X	20604	-0-	-1995		-0-	18 1	20474 2	N	102	86 1	31
							112 9					
11	21870 X	19808	-0-	-2062		-0-	17 1	19682 2	N	99	109 1	21
							109 9					
12	21793 X	20502	-0-	-1291		-0-	18 1	20366 2	N	107	116 1	12
							118 9					
01	21390 X	19852	-0-	-1538		-0-	18 1	19736 2	N	89	81 1	20
							98 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084				
08	73315 X	49941	-0-	-23374		-0-	1328 1	48104 2	N	463	508 1	58
							509 9					
09	59790 X	46220	-0-	-13570		-0-	1299 1	44433 2	N	444	437 1	65
							488 9					
10	60109 X	50081	-0-	-10028		-0-	1222 1	48320 2	N	490	405 1	150
							539 9					
11	56820 X	42998	-0-	-13822		-0-	38 1	42505 2	N	414	477 1	87
							455 9					
12	54591 X	41582	-0-	-13009		-0-	37 1	41076 2	N	426	464 1	49
							469 9					
01	50096 X	37399	-0-	-12697		-0-	34 1	37005 2	N	327	303 1	73
							360 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326				
08	458862 X	316531	-0-	-142331		-0-	194 1	312970 2	N	3061	3390 1	384
							3367 9					
09	400770 X	265729	-0-	-135041		-0-	183 1	262621 2	N	2659	2656 1	387
							2925 9					
10	340287 X	183274	-0-	-157013		-0-	163 1	181054 2	N	1870	1687 1	570
							2057 9					
11	329310 X	177445	-0-	-151865		-0-	156 1	175327 2	N	1784	1978 1	376
							1962 9					
12	340287 X	182480	-0-	-157807		-0-	161 1	180316 2	N	1821	1988 1	209
							2003 9					
01	316541 X	176817	-0-	-139724		-0-	158 1	174996 2	N	1512	1383 1	338
							1663 9					

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10940 - 10950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11871 2	19 9	Y		17	17
09		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10524 2	31 9	Y		28	45
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	45
11		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	16924 2	315 9	Y		286	331
12		82191 X	82191	-0-	-0-	-0-	81100 2	1091 9	Y		992	162
*01		119248 X	119248	-0-	-0-	-0-	117850 2	1398 9	Y		1271	285

STILLMAN (SHALLOW)				86133 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		S 1WD	RRCID ->	076156	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3635 - 4307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		520	RRCID ->	274968	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8408 - 8420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16264 R	6014	-0-	-10250	-0-	1460 1	4554 2	N		-0-	-0-
09		10860 #	7114	-0-	-3746	-0-	1365 1	5749 2	N		-0-	-0-
10		8835 #	6718	-0-	-2117	-0-	1438 1	5280 2	N		-0-	-0-
11		8550 #	4517	-0-	-4033	-0-	1341 1	3176 2	N		-0-	-0-
12		7347 #	3150	-0-	-4197	-0-	1013 1	2137 2	N		-0-	-0-
01		7347 #	3697	-0-	-3650	-0-	853 1	2844 2	N		-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		522	RRCID ->	275889	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736	NON-ASSOCIATED				CNTY: KENEDY			
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		13	RRCID ->	084111	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5100 - 5140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257														
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	447	1	1606	2	Y	4	75	1	56
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y	7			63
10	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	541	1	1386	2	Y	3	45	1	21
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	579	1	1665	2	Y	3			24
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	582	1	1613	2	Y	4			28
*01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	500	1	1828	2	Y	14	31	1	11

SLATOR RANCH		WELL #: H 2		RRCID -> 199215		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644					
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: H 3		RRCID -> 202502		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 207057		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694					
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	358	1	2948	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	2501	-0-	-1099	-0-	276	1	2225	2	Y	-0-			-0-
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	447	1	3197	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	388	1	2747	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	2920	-0-	-552	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3037	-0-	-621	-0-	342	1	2695	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY		EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162		CNTY: WEBB			
SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 11165	PERF.10735 - 10839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5274 X	5274 -0- -0- -0- 690 1	4575 2	Y	8	12	
09	5079 X	5079 -0- -0- -0- 677 1	4402 2	Y	-0-	12	
10	5828 X	5345 -0- -483 -0- 717 1	4621 2	Y	6	4	
11	5430 X	4930 -0- -500 -0- 694 1	4236 2	Y	-0-	4	
12	5270 X	5034 -0- -236 -0- 744 1	4290 2	Y	-0-	4	
01	5332 X	4634 -0- -698 -0- 671 1	3950 2	Y	12	16	
SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10972 - 11196
08	7192 X	6278 -0- -914 -0- 603 1	5674 2	Y	1	53	
09	6930 X	5018 -0- -1912 -0- 510 1	4506 2	Y	2	19	
10	4836 X	4791 -0- -45 -0- 497 1	4294 2	Y	-0-	19	
11	4711 X	4711 -0- -0- -0- 394 1	4317 2	Y	-0-	19	
12	5413 X	5413 -0- -0- -0- 471 1	4939 2	Y	3	3	
*01	5365 X	5365 -0- -0- -0- 486 1	4876 2	Y	3	6	
BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10616 - 10760
08	15954 X	15954 -0- -0- -0- 1126 1	14828 2	Y	-0-	8	
09	14763 X	14763 -0- -0- -0- 1089 1	13674 2	Y	-0-	3	
10	15996 X	14663 -0- -1333 -0- 1043 1	13620 2	Y	-0-	-0-	
11	15480 X	14663 -0- -817 -0- 1050 1	13613 2	Y	-0-	-0-	
12	15996 X	14519 -0- -1477 -0- 1091 1	13428 2	Y	-0-	-0-	
01	15965 X	14255 -0- -1710 -0- 1179 1	13076 2	Y	-0-	-0-	
SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9924 - 10780
08	8556 X	8293 -0- -263 -0- 555 1	7725 2	Y	12	15	
09	8520 X	6079 -0- -2441 -0- 420 1	5655 2	Y	4	19	
10	8897 X	8340 -0- -557 -0- 698 1	7636 2	Y	5	7	
11	8610 X	8260 -0- -350 -0- 671 1	7581 2	Y	7	14	
12	8897 X	6451 -0- -2446 -0- 648 1	5793 2	Y	9	23	
01	8339 X	7981 -0- -358 -0- 742 1	7230 2	Y	8	16	
SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920	COMPL. DATE 05/28/2006	TOTAL DEPTH 11270	PERF.10924 - 11032
08	2206 X	2206 -0- -0- -0- 212 1	1992 2	Y	2	31	
09	2204 X	2204 -0- -0- -0- 224 1	1980 2	Y	-0-	31	
10	3012 X	3012 -0- -0- -0- 312 1	2700 2	Y	-0-	31	
11	2179 N	2179 -0- -0- -0- 181 1	1985 2	Y	12	43	
12	3100 N	3130 -0- 30 -0- 273 1	2857 2	Y	-0-	43	
*01	3083 N	3053 -0- -30 -0- 276 1	2777 2	Y	-0-	43	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
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
SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10760 - 10918	
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6264	2	Y	1		13
09	6810 X	6229	-0-	-581	-0-	632	1	5587	2	Y	9	9 1	13
10	6944 X	5628	-0-	-1316	-0-	583	1	5044	2	Y	1		14
11	6720 X	4251	-0-	-2469	-0-	355	1	3895	2	Y	1		15
12	6944 X	4638	-0-	-2306	-0-	403	1	4225	2	Y	9	15 1	9
01	6944 X	4156	-0-	-2788	-0-	376	1	3773	2	Y	6		15
SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 11600			PERF.11170 - 11404	
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	116	1	1089	2	Y	-0-		21
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	121	1	1074	2	Y	2	15 1	8
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	1071	2	Y	1		9
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-		9
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	100	1	1051	2	Y	2	9 1	2
01	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	105	1	1050	2	Y	2		4
SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 9995 - 10598	
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	2	11 1	3
09	1440 N	1173	-0-	-267	-0-	81	1	1091	2	Y	1		4
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	109	1	1188	2	Y	1	4 1	1
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	Y	2		3
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	2	Y	2		5
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	124	1	1212	2	Y	2	3 1	4
SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10598 - 10616	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	806	1	10608	2	Y	48	66
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	53	9	10592	2	Y	18	44
10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	20	9	10702	2	Y	20	17
11	11100 X	10853	-0-	-247	-0-	819	1	10047	2	Y	28	45
12	11842 X	11056	-0-	-786	-0-	22	9	10176	2	Y	49	29
01	11842 X	10818	-0-	-1024	-0-	775	1	9900	2	Y	23	52
						31	9					
						826	1					
						54	9					
						893	1					
						25	9					

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720			
08	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	827	1	7788	2	Y	1	17
09	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	1	9	6790	2	Y	5	10
10	8494 X	6793	-0-	-1701	-0-	768	1	6088	2	Y	1	11
11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	6	9	9304	2	Y	-0-	11
12	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	704	1	8474	2	Y	9	8
*01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	1	9	8799	2	Y	4	12
						848	1					
						808	1					
						10	9					
						876	1					
						4	9					

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028			
08	9827 X	9518	-0-	-309	-0-	637	1	8858	2	Y	21	25
09	9510 X	8606	-0-	-904	-0-	23	9	8004	2	Y	7	32
10	9827 X	9251	-0-	-576	-0-	8	9	8468	2	Y	8	11
11	9510 X	8181	-0-	-1329	-0-	774	1	7504	2	Y	11	22
12	9796 X	9716	-0-	-80	-0-	9	9	8718	2	Y	20	42
01	9517 X	9477	-0-	-40	-0-	665	1	8582	2	Y	14	29
						12	9					
						976	1					
						22	9					
						880	1					
						15	9					

BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895			
08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	317	1	4169	2	Y	-0-	30
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	286	1	3595	2	Y	-0-	12
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	333	1	4345	2	Y	-0-	-0-
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	292	1	3791	2	Y	-0-	-0-
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	328	1	4037	2	Y	-0-	-0-
*01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	218	1	2415	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// //CONT.// WELL #: V 3		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
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

WELL #: V 3 RRCID -> 2232026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099													
08	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	712	1	6701	2	Y	3		28
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	502	1	4438	2	Y	18	19 1	27
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	680	1	5881	2	Y	6		33
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1	6974	2	Y	1		34
12	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	676	1	7082	2	Y	43	36 1	41
*01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	675	1	6783	2	Y	32		73

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901													
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	626	1	4148	2	Y	20		30
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	680	1	4422	2	Y	1		31
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	631	1	4068	2	Y	16	37 1	10
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	615	1	3755	2	Y	1		11
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	678	1	3909	2	Y	-0-		11
01	4371 X	4106	-0-	-265	-0-	591	1	3480	2	Y	32		43

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823													
08	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	212	1	1994	2	Y	2		42
09	2550 X	2160	-0-	-390	-0-	219	1	1932	2	Y	8	28 1	22
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	216	1	1871	2	Y	2		24
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	172	1	1886	2	Y	1		25
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1913	2	Y	12	25 1	12
*01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	196	1	1966	2	Y	10		22

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849													
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	110	1	1032	2	Y	-0-		55
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	127	1	1119	2	Y	-0-		55
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	1122	2	Y	5		60
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-		60
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	2	Y	-0-		60
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	102	1	1029	2	Y	-0-		60

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	898	1	11603	2	Y	1	23	1			1
09	12780 X	11304	-0-	-1476	-0-	831	1	10473	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	12772 X	11376	-0-	-1396	-0-	803	1	10572	2	Y	1	1	1			-0-
11	12360 X	10970	-0-	-1390	-0-	692	1	10277	2	Y	1	1	1			-0-
12	12772 X	11388	-0-	-1384	-0-	749	1	10638	2	Y	1	1	1			-0-
01	12493 X	11276	-0-	-1217	-0-	766	1	10509	2	Y	1	1	1			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 4		RRCID -> 226743		COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 4		RRCID -> 227123		COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053						
08	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	418	1	3941	2	Y	-0-					44
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	425	1	3753	2	Y	2	30	1			16
10	4867 X	3326	-0-	-1541	-0-	345	1	2981	2	Y	-0-					16
11	4710 X	4224	-0-	-486	-0-	353	1	3871	2	Y	-0-					16
12	4588 X	4160	-0-	-428	-0-	362	1	3796	2	Y	2	16	1			2
01	4371 X	3231	-0-	-1140	-0-	292	1	2937	2	Y	2					4

SLATOR RANCH		WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056						
08	1798 X	1457	-0-	-341	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					29
09	1680 X	1301	-0-	-379	-0-	132	1	1169	2	N	-0-					29
10	1643 X	1142	-0-	-501	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					29
11	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	88	1	971	2	N	-0-					29
12	1457 X	908	-0-	-549	-0-	79	1	829	2	N	-0-					29
01	1457 X	892	-0-	-565	-0-	81	1	811	2	N	-0-					29

SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232						
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	427	-0-	427	1016	36	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	138	-0-	138	1154	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	217	-0-	217	1371	20	1	197	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SLATOR RANCH		SLATOR RANCH		//CONT.// 253162		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	500	1	4709	2	Y	1			13	
09	5220 X	3541	-0-	-1679	-0-	360	1	3179	2	Y	2	9	1	6	
10	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	532	1	4599	2	Y	1			7	
11	5040 X	3493	-0-	-1547	-0-	292	1	3201	2	Y	-0-			7	
12	5208 X	4572	-0-	-636	-0-	398	1	4170	2	Y	4	7	1	4	
01	5208 X	4464	-0-	-744	-0-	404	1	4057	2	Y	3			7	

BARROCITO, B.M.				WELL #: 9		RRCID -> 233198		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10030 - 10952			
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	482	1	6227	2	Y	-0-	16	1	-0-	
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	446	1	5624	2	Y	1	1	1	-0-	
10	7099 X	6994	-0-	-105	-0-	493	1	6500	2	Y	1	1	1	-0-	
11	6870 X	6560	-0-	-310	-0-	414	1	6145	2	Y	1	1	1	-0-	
12	7099 X	6533	-0-	-566	-0-	430	1	6102	2	Y	1	1	1	-0-	
01	7006 X	6656	-0-	-350	-0-	452	1	6203	2	Y	1	1	1	-0-	

BMT-BARROCITO				WELL #: 2		RRCID -> 234055		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10850 - 10921			
08	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	93	1	1208	2	Y	21	5	1	23	
09	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	107	1	1344	2	Y	20			43	
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	Y	3	39	1	7	
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	2	Y	49			56	
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	Y	32	64	1	24	
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	Y	18			42	

SLATOR RANCH				WELL #: S 5		RRCID -> 235078		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10788 - 10858			
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	562	1	3725	2	Y	5			10	
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	485	1	3154	2	Y	-0-			10	
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	518	1	3340	2	Y	4	12	1	2	
11	3360 X	3178	-0-	-182	-0-	447	1	2730	2	Y	1			3	
12	3472 X	2846	-0-	-626	-0-	421	1	2425	2	Y	-0-			3	
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	560	1	3296	2	Y	8			11	

SLATOR RANCH				WELL #: 1AA		RRCID -> 235497		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9127		PERF. 8530 - 8694			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH)		CONSOLIDATED		//CONT.//	86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
				//CONT.//	253162									
				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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	477	1	3160	2	Y	4			27
09	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	462	1	3004	2	Y	-0-			27
10	3627 X	3496	-0-	-131	-0-	469	1	3023	2	Y	4	29	1	2
11	3510 X	3383	-0-	-127	-0-	476	1	2907	2	Y	-0-			2
12	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	505	1	2910	2	Y	-0-			2
01	3627 X	3588	-0-	-39	-0-	519	1	3060	2	Y	8			10

BARROCITO, B.M.				WELL #:	10	RRCID ->	237452	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9446 - 9784	
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	346	1	4478	2	Y	108	76	1	59
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	246	1	3105	2	Y	73	101	1	31
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	379	1	4995	2	Y	130	119	1	42
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	284	1	4211	2	Y	109	106	1	45
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	340	1	4825	2	Y	128	132	1	41
*01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	Y	144	165	1	20

SLATOR RANCH				WELL #:	1A B	RRCID ->	238136	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10248 - 10606	
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	204	1	2835	2	Y	-0-	21	1	1
09	3330 X	2987	-0-	-343	-0-	206	1	2781	2	Y	-0-			1
10	2914 X	2803	-0-	-111	-0-	235	1	2568	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-			-0-
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	295	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	265	1	2579	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	S 7	RRCID ->	240376	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10972 - 11103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	W 5	RRCID ->	241076	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10328 - 10700	
08	1860 X	862	-0-	-998	-0-	83	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	1800 X	975	-0-	-825	-0-	99	1	876	2	Y	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	797	2	Y	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	75	1	784	2	Y	-0-			-0-
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	152	1	1525	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	242899	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	10356 - 10470	
08	T. A.	3898	-0-	3898	20866	721	1	3177	2	Y	-0-			39
09	T. A.	3216	-0-	3216	24082	631	1	2585	2	Y	-0-			39
10	27131 X	3049	-0-	-24082	-0-	629	1	2420	2	Y	-0-	39	1	-0-
11	3840 X	2930	-0-	-910	-0-	615	1	2315	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3005	-0-	-963	-0-	634	1	2371	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	2969	-0-	-937	-0-	625	1	2344	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1612 X	1506	-0-	-106	-0-	279 1	1227 2	Y	-0-		58
09		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	283 1	1159 2	Y	-0-		58
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	310 1	1191 2	Y	-0-	58 1	-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	324 1	1218 2	Y	-0-		-0-
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	336 1	1258 2	Y	-0-		-0-
*01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	333 1	1249 2	Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
08		6789 X	5404	-0-	-1385	-0-	388 1	5016 2	Y	-0-	29 1	-0-
09		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	486 1	6132 2	Y	-0-		-0-
10		8959 X	6078	-0-	-2881	-0-	429 1	5648 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		8670 X	4723	-0-	-3947	-0-	298 1	4425 2	Y	-0-		-0-
12		8959 X	5511	-0-	-3448	-0-	362 1	5149 2	Y	-0-		-0-
01		6851 X	6435	-0-	-416	-0-	437 1	5997 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
08		25679 X	25679	-0-	-0-	-0-	1823 1	23557 2	Y	272	333 1	148
							299 9					
09		26880 X	26338	-0-	-542	-0-	1914 1	24128 2	Y	269	302 1	115
							296 9					
10		27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	1901 1	25043 2	Y	310	326 1	99
							341 9					
11		25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	1592 1	23637 2	Y	293	272 1	120
							322 9					
12		26039 X	26039	-0-	-0-	-0-	1691 1	24015 2	Y	303	326 1	97
							333 9					
*01		25890 X	25890	-0-	-0-	-0-	1733 1	23761 2	Y	360	407 1	50
							396 9					

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
08		7595 X	7181	-0-	-414	-0-	507 1	6549 2	Y	114	110 1	62
							125 9					
09		7260 X	6862	-0-	-398	-0-	496 1	6250 2	Y	105	122 1	45
							116 9					
10		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	505 1	6653 2	Y	124	129 1	40
							136 9					
11		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	416 1	6183 2	Y	115	108 1	47
							127 9					
12		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	457 1	6491 2	Y	123	131 1	39
							135 9					
*01		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	455 1	6236 2	Y	143	162 1	20
							157 9					

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4712 X	3812	-0-	-900	-0-	274	1	3538	2	Y	-0-	27 1	-0-
09	4350 X	4052	-0-	-298	-0-	298	1	3753	2	Y	1	1 1	-0-
10	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	283	1	3727	2	Y	1	1 1	-0-
11	4230 X	3855	-0-	-375	-0-	243	1	3611	2	Y	1	1 1	-0-
12	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	260	1	3698	2	Y	1	1 1	-0-
01	4185 X	3409	-0-	-776	-0-	232	1	3176	2	Y	1	1 1	-0-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

08	7347 X	6930	-0-	-417	-0-	486	1	6396	2	Y	44		46
09	7110 X	6350	-0-	-760	-0-	467	1	5866	2	Y	15	28 1	33
10	7192 X	6240	-0-	-952	-0-	442	1	5779	2	Y	17	36 1	14
11	6840 X	5984	-0-	-856	-0-	427	1	5532	2	Y	23		37
12	6944 X	6501	-0-	-443	-0-	485	1	5966	2	Y	45	56 1	26
01	6944 X	6422	-0-	-522	-0-	529	1	5870	2	Y	21		47

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 10660 - 11292

08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	728	1	3205	2	Y	-0-		83
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	3108	2	Y	-0-		83
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	743	1	2858	2	Y	27	85 1	25
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	734	1	2763	2	Y	-0-		25
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	757	1	2833	2	Y	-0-		25
*01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	762	1	2858	2	Y	-0-		25

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

08	5611 X	4141	-0-	-1470	-0-	297	1	3838	2	Y	5	59 1	34
09	5640 X	3496	-0-	-2144	-0-	257	1	3235	2	Y	4		38
10	6417 X	4126	-0-	-2291	-0-	291	1	3834	2	Y	1	35 1	4
11	6210 X	4692	-0-	-1518	-0-	295	1	4376	2	Y	19		23
12	4960 X	4203	-0-	-757	-0-	276	1	3914	2	Y	12	26 1	9
01	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	247	1	3393	2	Y	6		15

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14260 X	8523	-0-	-5737	-0-	612 1	7908 2	Y	3	49 1		2
09	13800 X	6657	-0-	-7143	-0-	489 1	6166 2	Y	2	3 1		1
10	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	733 1	9661 2	Y	3	3 1		1
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	585 1	8692 2	Y	3	3 1		1
12	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	489 1	6945 2	Y	3	3 1		1
*01	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	549 1	7525 2	Y	3	4 1		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		T 5	RRCID ->	254959	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	3565 X	2338	-0-	-1227	-0-	162 1	2091 2	Y	77	55 1		42
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	223 1	2811 2	Y	102	101 1		43
10	2883 X	401	-0-	-2482	-0-	112 1	357 2	Y	15	53 1		5
11	2790 X	355	-0-	-2435	-0-	27 1	320 2	Y	12	12 1		5
12	3255 X	809	-0-	-2446	-0-	17 1	726 2	Y	29	25 1		9
01	3255 X	695	-0-	-2560	-0-	22 1	617 2	Y	30	35 1		4

SLATOR RANCH		WELL #:		S 8	RRCID ->	255787	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10446 - 10922
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	260 1	1726 2	Y	5			12
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	6 1	1799 2	Y	-0-			12
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	282 1	1818 2	Y	3	13 1		2
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	112 1	1781 2	Y	-0-			2
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	292 1	1726 2	Y	-0-			2
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	299 1	1759 2	Y	9			11

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4526 X	1423	-0-	-3103	-0-	101	1	1310	2	Y	11	19	1	21
09	4380 X	1341	-0-	-3039	-0-	98	1	1234	2	Y	8			29
10	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1305	2	Y	3	27	1	5
11	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	2	Y	30			35
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	106	1	1500	2	Y	24	41	1	18
*01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	103	1	1414	2	Y	16			34

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

08	12121 X	11754	-0-	-367	-0-	825	1	10865	2	Y	58			63
09	11400 X	11176	-0-	-224	-0-	823	1	10331	2	Y	20	38	1	45
10	11098 X	11069	-0-	-29	-0-	785	1	10259	2	Y	23	49	1	19
11	10740 X	10209	-0-	-531	-0-	729	1	9446	2	Y	31			50
12	11098 X	10637	-0-	-461	-0-	794	1	9781	2	Y	56	73	1	33
01	11098 X	10548	-0-	-550	-0-	870	1	9649	2	Y	26			59

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

08	2604 N	1888	-0-	-716	-0-	133	1	1755	2	Y	-0-			4
09	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	169	1	2121	2	Y	-0-	3	1	1
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	154	1	2017	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	144	1	1863	2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	139	1	1708	2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	1772	-0-	-398	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

08	589 N	528	-0-	-61	-0-	38	1	489	2	Y	1			1
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	1	1	1	-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	27	1	398	2	Y	1	1	1	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	1	1	1	-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	2	2	1	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	4706	-0-	-1432	-0-	337 1	4361 2	Y	7	27	1	19
09	6240 X	5691	-0-	-549	-0-	418 1	5266 2	Y	6			25
10	6448 X	4879	-0-	-1569	-0-	344 1	4534 2	Y	1	23	1	3
11	6240 X	5882	-0-	-358	-0-	370 1	5489 2	Y	21			24
12	5890 X	5815	-0-	-75	-0-	381 1	5419 2	Y	14	27	1	11
01	5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	327 1	4483 2	Y	7			18
						8 9						
						7 9						
						1 9						
						1 9						
						23 9						
						15 9						
						8 9						
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039												
08	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	463 1	6090 2	Y	-0-			6
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	403 1	5063 2	Y	-0-	4	1	2
10	5332 X	4101	-0-	-1231	-0-	292 1	3809 2	Y	-0-	2	1	-0-
11	5160 X	5113	-0-	-47	-0-	366 1	4747 2	Y	-0-			-0-
12	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	535 1	6588 2	Y	-0-			-0-
*01	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	568 1	6294 2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166												
08	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	681 1	6409 2	Y	3			42
09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	841 1	7437 2	Y	30	29	1	43
10	7347 X	6885	-0-	-462	-0-	713 1	6166 2	Y	5			48
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	651 1	7137 2	Y	2			50
12	7347 X	5123	-0-	-2224	-0-	444 1	4650 2	Y	26	50	1	26
01	7347 X	5726	-0-	-1621	-0-	516 1	5185 2	Y	23			49
						25 9						
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044												
08	23746 X	17038	-0-	-6708	-0-	2376 1	14662 2	Y	-0-			-0-
09	22980 X	22197	-0-	-783	-0-	2529 1	19668 2	Y	-0-			138
10	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	3193 1	29913 2	Y	-0-			-0-
11	32968 X	32968	-0-	-0-	-0-	2841 1	30120 2	Y	6			48
						7 9						
12	32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	2967 1	29389 2	Y	55			103
*01	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	2804 1	27330 2	Y	14			117
						15 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BMT K&H		WELL #:		2AE		RRCID -> 260273		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	521	1	6856	2	Y	-0-				27
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	454	1	5703	2	Y	1	17	1		11
10	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	717	1	9372	2	Y	-0-	11	1		-0-
11	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	652	1	8455	2	Y	-0-				-0-
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	583	1	7179	2	Y	-0-				-0-
*01	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	688	1	7632	2	Y	-0-				-0-

BMT K&H		WELL #:		3AE		RRCID -> 261139		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206				
08	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	430	1	5659	2	Y	-0-				26
09	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	660	1	8289	2	Y	-0-	16	1		10
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	519	1	6785	2	Y	-0-	10	1		-0-
11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	488	1	6320	2	Y	-0-				-0-
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	519	1	6386	2	Y	-0-				-0-
*01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	508	1	5635	2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #:		21		RRCID -> 262005		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858				
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	385	1	4974	2	Y	6	10	1		3
09	3750 X	3692	-0-	-58	-0-	271	1	3415	2	Y	5	6	1		2
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	184	1	2428	2	Y	3	4	1		1
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	Y	5	4	1		2
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1245	2	Y	2	3	1		1
*01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3794	2	Y	6	6	1		1

BMT K&H		WELL #:		4AE		RRCID -> 262424		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068				
08	11749 X	11552	-0-	-197	-0-	816	1	10736	2	Y	-0-				34
09	11910 X	11227	-0-	-683	-0-	828	1	10399	2	Y	-0-	21	1		13
10	12307 X	11703	-0-	-604	-0-	832	1	10871	2	Y	-0-	13	1		-0-
11	11910 X	11035	-0-	-875	-0-	790	1	10245	2	Y	-0-				-0-
12	11842 X	10984	-0-	-858	-0-	825	1	10159	2	Y	-0-				-0-
01	11718 X	6085	-0-	-5633	-0-	503	1	5582	2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #:		22		RRCID -> 263126		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708				
08	3100 N	1972	-0-	-1128	1183	139	1	1799	2	Y	31	21	1		17
09	3000 N	2030	-0-	-970	213	147	1	1850	2	Y	30	34	1		13
10	2239 X	2026	-0-	-213	-0-	140	1	1849	2	Y	34	36	1		11
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	Y	34	31	1		14
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	148	1	2097	2	Y	39	40	1		13
01	2108 X	1976	-0-	-132	-0-	131	1	1801	2	Y	40	47	1		6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BMT K&H		WELL #:		5AE	RRCID ->	266653	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	10172 - 11282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	315	1	4142	2	Y	-0-		9
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	374	1	4696	2	Y	-0-	6 1	3
10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	488	1	6372	2	Y	-0-	3 1	-0-
11	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	385	1	4990	2	Y	-0-		-0-
12	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	232	1	2861	2	Y	-0-		-0-
01	3596 X	3014	-0-	-582	-0-	249	1	2765	2	Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M.				WELL #:	23	RRCID ->	266798	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9438 - 9585
08	5890 X	5536	-0-	-354	-0-	385	1	4980	2	Y	155	104 1	84
09	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5194	2	Y	156	173 1	67
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	331	1	4356	2	Y	144	165 1	46
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4182	2	Y	139	128 1	57
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	369	1	5235	2	Y	177	177 1	57
*01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	Y	199	228 1	28
						219	9						

WAGNER OIL COMPANY				WELL #:	891175	RRCID ->	243233	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	10386 - 11343
YZAGUIRRE				WELL #:	1	RRCID ->	243233	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	10386 - 11343
08	4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	403	1	2565	2	N	-0-		43
09	3930 X	3213	-0-	-717	-0-	299	1	2911	2	N	3		46
10	4061 X	3159	-0-	-902	-0-	351	1	2804	2	N	4		50
11	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	312	1	2532	2	N	-0-		50
12	3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	169	1	2115	2	N	-0-		50
01	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	403	1	2831	2	N	32		82
						35	9						

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)				WELL #:	86464 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	386310	RRCID ->	162089	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9590 - 9843
EXXON - YATES RANCH FEE "D"				WELL #:	11	RRCID ->	162089	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9590 - 9843
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				WELL #:	712153	RRCID ->	179566	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9573 - 9621
CAMDEN-DRISCOLL RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	179566	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9573 - 9621
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	44	40	0	40
						48	9							
09	780 N	250	-0-	-530	-0-	22	1	208	3	Y	18	30	0	28
						20	9							
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	851	3	19	9	Y	17	19	0	26
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	630	3	40	9	Y	36	36	0	21
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	718	3	57	9	Y	52	31	0	42
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			42

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #: 7		RRCID -> 251149		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888					
08	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	364	1	10140	3	N	155	98	0	125
						171	9							
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	239	1	2244	3	N	82	91	0	116
						90	9							
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2655	3	51	9	N	46	57	0	105
11	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7847	3	168	9	N	153	127	0	79
12	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5729	3	164	9	N	149	86	0	142
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			142

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153												
DRISCOLL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 196960		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508					
08	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	484	1	2554	2	N	35	177	1	58
						39	9							
09	3150 X	2913	-0-	-237	-0-	1001	1	1882	2	N	27			85
						30	9							
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	700	1	2582	2	N	27			112
						30	9							
11	3150 X	3126	-0-	-24	-0-	778	1	2306	2	N	38			150
						42	9							
*12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	2451	1	994	2	N	29	171	1	8
						32	9							
01	3255 X	1085	-0-	-2170	-0-	428	1	593	2	N	58			66
						64	9							

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
RIVERS, "A"		WELL #: 19 F		RRCID -> 232758		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796					
08	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-			-0-
09	1020 #	916	-0-	-104	-0-	57	1	859	3	N	-0-			-0-
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	N	-0-			-0-
11	1050 #	979	-0-	-71	-0-	10	1	969	3	N	-0-			-0-
12	1085 #	982	-0-	-103	-0-	18	1	964	3	N	-0-			-0-
01	1116 #	1045	-0-	-71	-0-	13	1	1032	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 17DF		RRCID -> 013436		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 3		RRCID -> 013442		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070								
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 6		RRCID -> 013517		COMPL. DATE 11/21/1956		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790								
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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-					-0-
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 X	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 12		RRCID -> 039654		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 29		RRCID -> 047437		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 9		RRCID -> 054181		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 28		RRCID ->	054804	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 4493 - 5306			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID ->	055676	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7324 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P213DF		RRCID ->	095439	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	7025 PERF. 5882 - 6670			
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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P273		RRCID ->	129915	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 176 - 6414			
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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P274		RRCID ->	130707	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7280 PERF. 5983 - 6842			
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID ->	140927	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6554 - 6566			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7606 - 8076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	5704 X	4577	-0-	-1127	-0-	555 1 41 9	3981 2	Y	37	45 1	15
09	5520 X	4727	-0-	-793	-0-	383 1 44 9	4300 2	Y	40	39 1	16
10	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	311 1 33 9	4031 2	Y	30	21 1	25
11	5250 X	3956	-0-	-1294	-0-	309 1 36 9	3611 2	Y	33	34 1	24
12	4898 X	3974	-0-	-924	-0-	339 1 34 9	3601 2	Y	31	37 1	18
01	4898 X	3686	-0-	-1212	-0-	295 1 44 9	3347 2	Y	40	38 1	20

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5373 - 5393	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 90		RRCID -> 157790		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6713 - 6780	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 5302 - 5387	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5116 - 6229	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID -> 160129		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5036 - 5457	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

08	14B2 EXT	2122	-0-	2122	3152	401	1	1482	2	Y	217	358	1			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152	239	9			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3152					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

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-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5348	- 6554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7496	- 8884								
08	3503 X	2247	-0-	-1256	-0-	273 1 14 9	1960 2	Y	13	16 1						5
09	3390 X	2247	-0-	-1143	-0-	182 1 15 9	2050 2	Y	14	13 1						6
10	3503 X	2056	-0-	-1447	-0-	147 1 10 9	1899 2	Y	9	7 1						8
11	2370 X	2022	-0-	-348	-0-	158 1 14 9	1850 2	Y	13	12 1						9
12	2449 X	1387	-0-	-1062	-0-	119 1 8 9	1260 2	Y	7	12 1						4
01	2325 X	2205	-0-	-120	-0-	177 1 20 9	2008 2	Y	18	13 1						9

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7878	- 8840								
08	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	445 1 73 9	3193 2	Y	66	82 1						27
09	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	311 1 84 9	3489 2	Y	76	72 1						31
10	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	262 1 61 9	3395 2	Y	55	39 1						47
11	3960 X	3397	-0-	-563	-0-	262 1 70 9	3065 2	Y	64	65 1						46
12	3999 X	3444	-0-	-555	-0-	290 1 68 9	3086 2	Y	62	72 1						36
01	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	254 1 85 9	2879 2	Y	77	73 1						40

KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID -> 176901	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7495	- 8782								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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								
08	5921 X	4578	-0-	-1343	-0-	548 1 95 9	3935 2	Y	86	114 1						35
09	6300 X	5353	-0-	-947	-0-	428 1 119 9	4806 2	Y	108	99 1						44
10	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	331 1 80 9	4292 2	Y	73	55 1						62
11	6300 X	3874	-0-	-2426	-0-	299 1 84 9	3491 2	Y	76	83 1						55
12	5549 X	4140	-0-	-1409	-0-	349 1 85 9	3706 2	Y	77	88 1						44
01	5518 X	4278	-0-	-1240	-0-	337 1 119 9	3822 2	Y	108	97 1						55

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11377 X	8831	-0-	-2546	-0-	1069	1	7668	2	Y	85	82	1	34
09	11010 X	4837	-0-	-6173	-0-	391	1	4390	2	Y	51	65	1	20
10	11377 X	7020	-0-	-4357	-0-	499	1	6458	2	Y	57	29	1	48
11	8550 X	6541	-0-	-2009	-0-	510	1	5958	2	Y	66	66	1	48
12	8835 X	5598	-0-	-3237	-0-	476	1	5063	2	Y	54	71	1	31
01	8835 X	6822	-0-	-2013	-0-	545	1	6179	2	Y	89	74	1	46
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5727 - 5990				
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	230	1	1653	2	Y	42	51	1	17
09	2910 N	869	-0-	-2041	-0-	46	1	777	2	Y	21	30	1	8
10	1922 N	1235	-0-	-687	-0-	23	1	1122	2	Y	24	12	1	20
11	1860 N	855	-0-	-1005	-0-	66	1	768	2	Y	19	25	1	14
12	899 N	686	-0-	-213	-0-	57	1	611	2	Y	16	21	1	9
01	1240 N	271	-0-	-969	-0-	21	1	241	2	Y	8	13	1	4
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 6964 - 6990				
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-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7526 - 7962				
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-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 7695 - 7701				
08	1984 X	714	-0-	-1270	-0-	87	1	625	2	Y	2	3	1	1
09	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	162	1	1816	2	Y	7	5	1	3
10	1860 X	1381	-0-	-479	-0-	99	1	1279	2	Y	3	3	1	3
11	1800 X	1786	-0-	-14	-0-	140	1	1640	2	Y	5	4	1	4
12	2046 X	1914	-0-	-132	-0-	164	1	1744	2	Y	5	6	1	3
01	2046 X	1212	-0-	-834	-0-	98	1	1108	2	Y	5	6	1	2

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3999 X	2638	-0-	-1361	-0-	307	1	2202	2	Y	117	131	1	47
09	3870 X	2582	-0-	-1288	-0-	129	9	200	1	Y	128	116	1	59
10	3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	141	9	169	1	Y	110	137	1	32
11	3330 X	2442	-0-	-888	-0-	121	9	184	1	Y	103	94	1	41
12	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	113	9	228	1	Y	114	104	1	51
01	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	125	9	181	1	Y	96	99	1	48
						106	9							

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792						
08	5456 X	4568	-0-	-888	-0-	501	1	3598	2	Y	426	452	1	171
09	5280 X	4749	-0-	-531	-0-	469	9	344	1	Y	491	436	1	226
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	540	9	398	1	Y	579	636	1	169
11	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	637	9	419	1	Y	522	482	1	209
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	574	9	448	1	Y	497	483	1	223
*01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	547	9	432	1	Y	510	479	1	254
						561	9							

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-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-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392						
08	33015 X	9494	-0-	-23521	-0-	1149	1	8244	2	Y	92	132	1	37
09	22320 X	2808	-0-	-19512	-0-	101	9	227	1	Y	30	55	1	12
10	17732 X	11238	-0-	-6494	-0-	33	9	798	1	Y	91	26	1	77
11	3000 N	7651	-0-	4651	4651	100	9	597	1	Y	78	99	1	56
12	3100 N	6566	-0-	3466	8117	86	9	559	1	Y	64	83	1	37
*01	3100 N	6630	-0-	3530	11647	70	9	530	1	Y	87	79	1	45
						96	9							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A931		RRCID -> 279106		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	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-
LAMAY CORPORATION		484025		RRCID -> 032882		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A								
PONDROM, L. G.		WELL #: 1 C														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
PONDROM, L. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 033349		COMPL. DATE 03/04/1964		TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PONDROM, L. G.		WELL #: 2 U		RRCID -> 034632		COMPL. DATE 11/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PONDROM, L. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 034633		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-		-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 2		N	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2		N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2		N	-0-		-0-
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815 2		N	-0-		-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859 2		N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DRYDEN, J. W.												
		WELL #:		1	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4712 X	4205	-0-	-507	-0-		4205 3		N	-0-		-0-
09	4560 X	2494	-0-	-2066	-0-		2494 3		N	-0-		-0-
10	4309 X	3878	-0-	-431	-0-		3878 3		N	-0-		-0-
11	4170 X	3793	-0-	-377	-0-		3793 3		N	-0-		-0-
12	4278 X	3873	-0-	-405	-0-		3873 3		N	-0-		-0-
01	4216 X	3830	-0-	-386	-0-		3830 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #:	38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		4222 3		N	-0-		-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		4070 3		N	-0-		-0-
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		4295 3		N	-0-		-0-
11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		3981 3		N	-0-		-0-
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		4115 3		N	-0-		-0-
*01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		4044 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
08	155 N	135	-0-	-20	-0-		135 3		N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3		N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		N	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-		124 3		N	-0-		-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-		91 3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635
08	3100 N	1900	-0-	-1200	18915		44 1	1856 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	1821	-0-	-1179	17736		28 1	1793 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1834	-0-	-1266	16470		50 1	1784 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1779	-0-	-1221	15249		34 1	1745 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1856	-0-	-1244	14005		38 1	1818 3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	1794	-0-	-1306	12699		24 1	1770 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #:	34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390 - 6667
08	837 N	836	-0-	-1	-0-		836 3		N	-0-		-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-		800 3		N	-0-		-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 3		N	-0-		-0-
11	810 N	755	-0-	-55	-0-		755 3		N	-0-		-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-		772 3		N	-0-		-0-
01	837 N	741	-0-	-96	-0-		741 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5261 - 6822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-	-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	28	1	425	3	N	-0-	-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	36	1	434	3	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	3	N	-0-	-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	9	1	454	3	N	-0-	-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	6	1	454	3	N	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	5515 - 6110
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	44	1	1865	3	N	-0-	-0-
09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	29	1	1807	3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	51	1	1807	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	33	1	1704	3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	36	1	1730	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	23	1	1723	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		6	RRCID ->	013531	COMPL. DATE	11/24/1955	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	3820 - 4080
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5445 - 6085
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	5099 - 5767
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5290 - 5920
08	3100 N	2674	-0-	-426	109280	2674	3			N	-0-	-0-
09	3000 N	2552	-0-	-448	108832	2552	3			N	-0-	-0-
10	3100 N	2640	-0-	-460	108372	2640	3			N	-0-	-0-
11	3000 N	2485	-0-	-515	107857	2485	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	2558	-0-	-542	107315	2558	3			N	-0-	-0-
*01	3100 N	2518	-0-	-582	106733	2518	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	5374 - 5778
08	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	50	1	2114	3	N	-0-	-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	32	1	2009	3	N	-0-	-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3	N	-0-	-0-
11	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	34	1	1757	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	39	1	1893	3	N	-0-	-0-
01	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	25	1	1853	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1614	-0-	-1486	6813	37	1	1577	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	1650	-0-	-1350	5463	26	1	1624	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	1791	-0-	-1309	4154	49	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	1083	-0-	-1917	2237	21	1	1062	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	1761	-0-	-1339	898	36	1	1725	3	N	-0-					-0-
01	1798 N	849	-0-	-949	-0-	11	1	838	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392						
08	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	2370 N	2246	-0-	-124	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2381	-0-	-254	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796						
08	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	43	1	1816	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	28	1	1747	3	N	-0-					-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	51	1	1793	3	N	-0-					-0-
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	34	1	1760	3	N	-0-					-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1799	3	N	-0-					-0-
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	25	1	1817	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476						
08	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	28	1	1185	3	N	-0-					-0-
09	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	18	1	1139	3	N	-0-					-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	32	1	1147	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	22	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	24	1	1136	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	15	1	1080	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A						
08	3100 N	7178	-0-	4078	202036	735	1	6443	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	7145	-0-	4145	206181	801	1	6344	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	7337	-0-	4237	210418	764	1	6573	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	6522	-0-	3522	213940	674	1	5848	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	6647	-0-	3547	217487	545	1	6102	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	7122	-0-	4022	221509	759	1	6363	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						
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	3	N	-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	4	1	266	3	N	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	3	N	-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	2	1	119	3	N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090			
08	3100 N	3494	-0-	394	70541	80	1	3414	3	N	-0-
09	3000 N	3330	-0-	330	70871	52	1	3278	3	N	-0-
10	3100 N	3477	-0-	377	71248	96	1	3381	3	N	-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	71675	65	1	3362	3	N	-0-
12	3100 N	3464	-0-	364	72039	70	1	3394	3	N	-0-
*01	3100 N	3475	-0-	375	72414	47	1	3428	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634			
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	6	1	398	3	N	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	11	1	396	3	N	-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	8	1	387	3	N	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	N	-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	5	1	369	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585			
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-
11	1140 N	786	-0-	-354	-0-	786	3			N	-0-
12	1302 N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-
01	1147 N	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162			
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566			
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120			
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5402 - 6034	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	N	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	N	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5546 - 6578	
08	682 N	496	-0-	-186	-0-	11	1	485	3	N	-0-
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	7	1	465	3	N	-0-
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	3	N	-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	9	1	453	3	N	-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	9	1	415	3	N	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 5204 - 5214	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	3	N	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	N	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	N	-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	45	1	505	3	N	-0-
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	59	1	494	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5495 - 5508	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5176 - 5192	
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-
12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5478 - 5496	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 5178 - 5339	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-			-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-			-0-
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	19	1	794	3	N	-0-	-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	3	N	-0-	-0-
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	22	1	773	3	N	-0-	-0-
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	15	1	749	3	N	-0-	-0-
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	16	1	764	3	N	-0-	-0-
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	10	1	762	3	N	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	68	1	1022	3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1136	-0-	-383	-0-	88	1	1048	3	N	-0-	-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	19	1	1827	3	N	-0-	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	1189	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	14	1	1067	3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192			
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	3	N	-0-			-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	3	N	-0-			-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3	N	-0-			-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656			
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	154	1	1353	3	N	-0-	-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	150	1	1188	3	N	-0-	-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	159	1	1368	3	N	-0-	-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	167	1	1449	3	N	-0-	-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	138	1	1549	3	N	-0-	-0-
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	186	1	1564	3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997	3	N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
08	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5570 - 5596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	6 1	244 3	N	N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	4 1	239 3	N	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 3	N	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	238 3	N	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5 1	248 3	N	N	-0-			-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3 1	248 3	N	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957		PERF. 5284 - 5390				
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928 3		N	N	-0-			-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	N	-0-			-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	N	-0-			-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	N	-0-			-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891 3		N	N	-0-			-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	851 3		N	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 6808 - 7227				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	N	-0-			-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	N	-0-			-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 5458 - 6998				
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	N	-0-			-0-
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157 3		N	N	-0-			-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	N	-0-			-0-
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133 3		N	N	-0-			-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	N	-0-			-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383 3		N	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 7696 - 7716				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6074 - 6100				
08	3100	N	1896	-0-	-1204	-0-	40919 44 1	1852 3	N	N	-0-			-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	-0-	40254 36 1	2299 3	N	N	-0-			-0-
10	3100	N	2348	-0-	-752	-0-	39502 65 1	2283 3	N	N	-0-			-0-
11	3000	N	2072	-0-	-928	-0-	38574 39 1	2033 3	N	N	-0-			-0-
12	3100	N	2242	-0-	-858	-0-	37716 45 1	2197 3	N	N	-0-			-0-
*01	3100	N	1561	-0-	-1539	-0-	36177 21 1	1540 3	N	N	-0-			-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6244 - 6275				
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	N	-0-			-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502 3		N	N	-0-			-0-
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377 3		N	N	-0-			-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418 3		N	N	-0-			-0-
01	496	N	316	-0-	-180	-0-	316 3		N	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-	-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	N	-0-	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	3	N	-0-	-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	1	1	70	3	N	-0-	-0-
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936				
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	N	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	3	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574				
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	3		N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	3		N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3		N	-0-	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941				
08	3100 N	3177	-0-	77	8183	3177	3		N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2971	-0-	-29	8154	2971	3		N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3129	-0-	29	8183	3129	3		N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2946	-0-	-54	8129	2946	3		N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3006	-0-	-94	8035	3006	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	3100 N	2952	-0-	-148	7887	2952	3		N	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152				
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478				
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	330	-0-	-507	-0-	330	3		N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	3		N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	3		N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	23	-0-	-318	-0-	23	3		N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1621	-0-	-1479	28479	37 1	1584 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	1498	-0-	-1502	26977	23 1	1475 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1651	-0-	-1449	25528	45 1	1606 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1599	-0-	-1401	24127	30 1	1569 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1695	-0-	-1405	22722	34 1	1661 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	1665	-0-	-1435	21287	22 1	1643 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823				
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
09	900 N	652	-0-	-248	-0-	652 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	834	-0-	-189	-0-	834 3		N	-0-			-0-
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	909 3		N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
01	837 N	642	-0-	-195	-0-	642 3		N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955				
08	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 3		N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154				
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3		N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882				
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	N	-0-			-0-
01	186 N	45	-0-	-141	-0-	1 1	44 3	N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116				
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	139 1	1219 3	N	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	150 1	1186 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	142 1	1220 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	126 1	1093 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	111 1	1244 3	N	-0-			-0-
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	149 1	1252 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	12 1	503 3	N	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	8 1	486 3	N	-0-			-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	14 1	487 3	N	-0-			-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	9 1	468 3	N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	10 1	475 3	N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	6 1	474 3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6345 - 6716
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		20	RRCID ->	129387	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6550 - 7078
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 3		N	-0-			-0-
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	682 3		N	-0-			-0-
10	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		N	-0-			-0-
11	660 N	286	-0-	-374	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12	713 N	1	-0-	-712	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		186	RRCID ->	129543	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6972 - 7059
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	25 1	222 3	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 3	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	25 1	217 3	N	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	21 1	183 3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	17 1	192 3	N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	23 1	194 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
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320 3	N	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301 3	N	-0-	-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269 3	N	-0-	-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247 3	N	-0-	-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	24	1	269 3	N	-0-	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-	-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-	-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
08	1550 N	621	-0-	-929	-0-	621	3		N	-0-	-0-
09	870 N	563	-0-	-307	-0-	563	3		N	-0-	-0-
10	806 N	544	-0-	-262	-0-	544	3		N	-0-	-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3		N	-0-	-0-
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-	-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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		
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	12	1	490 3	N	-0-	-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542 3	N	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568 3	N	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603 3	N	-0-	-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	10	1	507 3	N	-0-	-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	7	1	547 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3		N	-0-		-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-		-0-
11	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	3		N	-0-		-0-
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3		N	-0-		-0-
01	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404				
08	3100 N	2320	-0-	-780	81465	53	1	2267	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2236	-0-	-764	80701	35	1	2201	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2290	-0-	-810	79891	63	1	2227	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2175	-0-	-825	79066	41	1	2134	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2236	-0-	-864	78202	45	1	2191	3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	2378	-0-	-722	77480	32	1	2346	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				
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	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				
08	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-		-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3		N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3	N	-0-		-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-		-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	3	N	-0-		-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3	N	-0-		-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	13	1	539	3	N	-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	8	1	531	3	N	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	N	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	N	-0-
12	558 N	174	-0-	-384	-0-	4	1	170	3	N	-0-
01	558 N	14	-0-	-544	-0-	14	3			N	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370		
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	5	1	222	3	N	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	3	N	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	3	1	192	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668		
08	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3			N	-0-
11	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700		
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	N	-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	757	3	N	-0-
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	19	1	676	3	N	-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	N	-0-
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	14	1	695	3	N	-0-
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	8	1	593	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 - 5690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	70	1	2953	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3095	-0-	95	95	48	1	3047	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3172	-0-	72	167	87	1	3085	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2999	-0-	-1	166	57	1	2942	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3014	-0-	-86	80	61	1	2953	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	3024 N	2944	-0-	-80	-0-	39	1	2905	3	N	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	5283 - 5627	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	5638 - 5770	
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	79	1	1722	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	108	1	1617	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	138	1	1645	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1687	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	31	1	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	21	1	1666	3	N	-0-	-0-	-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888	
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5278 - 5286	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6364 - 7342	
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5284 - 5346	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
08	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	33 1	1391 3	N	-0-						-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	21 1	1361 3	N	-0-						-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	39 1	1377 3	N	-0-						-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	25 1	1294 3	N	-0-						-0-
12	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	27 1	1317 3	N	-0-						-0-
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	18 1	1332 3	N	-0-						-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-						-0-
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257 3		N	-0-						-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-						-0-
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219 3		N	-0-						-0-
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299 3		N	-0-						-0-
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320 3		N	-0-						-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-						-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-						-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536 3		N	-0-						-0-
11	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380 3		N	-0-						-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-						-0-
01	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453 3		N	-0-						-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533								
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	15 1	645 3	N	-0-						-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	6 1	397 3	N	-0-						-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18 1	624 3	N	-0-						-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13 1	691 3	N	-0-						-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12 1	601 3	N	-0-						-0-
01	651	N	277	-0-	-374	-0-	4 1	273 3	N	-0-						-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932								
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	7 1	303 3	N	-0-						-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	5 1	291 3	N	-0-						-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	8 1	280 3	N	-0-						-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	6 1	291 3	N	-0-						-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	6 1	290 3	N	-0-						-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4 1	282 3	N	-0-						-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990								
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	18 1	746 3	N	-0-						-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	12 1	733 3	N	-0-						-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	21 1	731 3	N	-0-						-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	14 1	716 3	N	-0-						-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	15 1	739 3	N	-0-						-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10 1	737 3	N	-0-						-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		179	RRCID ->	135138	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5222 - 6434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3			N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3			N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3			N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3			N	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	135219	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	5630 - 5788	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	597 3		N	-0-			-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55 1	819 3		N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	79 1	947 3		N	-0-			-0-
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	5 1	459 3		N	-0-			-0-
12	899 N	551	-0-	-348	-0-	10 1	541 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	555	-0-	-468	-0-	7 1	548 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 F	RRCID ->	136694	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6910 - 6928	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		215	RRCID ->	136773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5546 - 6476	
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	12 1	504 3		N	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3		N	-0-			-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	14 1	505 3		N	-0-			-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	8 1	426 3		N	-0-			-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	9 1	416 3		N	-0-			-0-
01	527 N	407	-0-	-120	-0-	5 1	402 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		213	RRCID ->	136827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5440 - 6538	
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	19 1	824 3		N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	13 1	806 3		N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	23 1	819 3		N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15 1	798 3		N	-0-			-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	17 1	815 3		N	-0-			-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	11 1	795 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	5176 - 6888	
08	3100 N	2259	-0-	-841	67263	2259 3			N	-0-			-0-
09	3000 N	1975	-0-	-1025	66238	1975 3			N	-0-			-0-
10	3100 N	1941	-0-	-1159	65079	1941 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	1942	-0-	-1058	64021	1942 3			N	-0-			-0-
12	3100 N	2440	-0-	-660	63361	2440 3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	1892	-0-	-1208	62153	1892 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		214	RRCID ->	138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6534 - 6610	
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	82 1	3488 3		N	-0-			-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	54 1	3430 3		N	-0-			-0-
10	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	98 1	3451 3		N	-0-			-0-
11	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	63 1	3223 3		N	-0-			-0-
12	3565 X	3432	-0-	-133	-0-	70 1	3362 3		N	-0-			-0-
01	3565 X	3457	-0-	-108	-0-	46 1	3411 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.			WELL #:		216	RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5504 - 5752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3118	-0-	18	267	72 1	3046	3	N	-0-				-0-
09		3000 N	3029	-0-	29	296	47 1	2982	3	N	-0-				-0-
10		3100 N	3128	-0-	28	324	86 1	3042	3	N	-0-				-0-
11		3000 N	3008	-0-	8	332	57 1	2951	3	N	-0-				-0-
12		3100 N	3081	-0-	-19	313	62 1	3019	3	N	-0-				-0-
*01		3100 N	3061	-0-	-39	274	41 1	3020	3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J. W.			WELL #:		7	RRCID ->	138421	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 5940 - 5982			
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-				-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-				-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-				-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3			N	-0-				-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3			N	-0-				-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3			N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO.			WELL #:		5 C	RRCID ->	139912	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5644 - 5700			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		217	RRCID ->	143623	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5692 - 6186			
08		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	24 1	1036	3	N	-0-				-0-
09		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	16 1	1006	3	N	-0-				-0-
10		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	28 1	1004	3	N	-0-				-0-
11		1020 N	928	-0-	-92	-0-	18 1	910	3	N	-0-				-0-
12		1054 N	939	-0-	-115	-0-	19 1	920	3	N	-0-				-0-
01		1023 N	931	-0-	-92	-0-	12 1	919	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		218	RRCID ->	143748	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6242 - 6770			
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6534 - 6812			
08		3100 N	3811	-0-	711	216467	3811 3			N	-0-				-0-
09		3000 N	3651	-0-	651	217118	3651 3			N	-0-				-0-
10		3100 N	4052	-0-	952	218070	4052 3			N	-0-				-0-
11		3000 N	3367	-0-	367	218437	3367 3			N	-0-				-0-
12		3100 N	3558	-0-	458	218895	3558 3			N	-0-				-0-
01		3100 N	3663	-0-	563	219458	3663 3			N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.			WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6502 - 6510			
08		248 N	183	-0-	-65	-0-	4 1	179	3	N	-0-				-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192	3	N	-0-				-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	5 1	173	3	N	-0-				-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	3 1	157	3	N	-0-				-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	4 1	207	3	N	-0-				-0-
*01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	3 1	212	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	3	N	-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	8	1	476	3	N	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	23	1	1164	3	N	-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1184	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629			
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	N	-0-
09	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	21	1	1318	3	N	-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	35	1	1248	3	N	-0-
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	23	1	1196	3	N	-0-
12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	24	1	1169	3	N	-0-
01	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	14	1	1024	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291			
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-
09	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692			
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-
11	1140 N	971	-0-	-169	-0-	971	3			N	-0-
12	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-
01	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494			
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-
09	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-
12	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-
01	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575			
08	3100 N	1023	-0-	-2077	67162	24	1	999	3	N	-0-
09	3000 N	977	-0-	-2023	65139	15	1	962	3	N	-0-
10	3100 N	1010	-0-	-2090	63049	28	1	982	3	N	-0-
11	3000 N	923	-0-	-2077	60972	18	1	905	3	N	-0-
12	3100 N	874	-0-	-2226	58746	18	1	856	3	N	-0-
*01	3100 N	869	-0-	-2231	56515	12	1	857	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	25	1	220	3	N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	3	N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-			-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	3	N	-0-			-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	34	1	296	3	N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	27	1	234	3	N	-0-			-0-
12	403 N	133	-0-	-270	-0-	11	1	122	3	N	-0-			-0-
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	24	1	204	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
08	3100 N	3569	-0-	469	1488	365	1	3204	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3306	-0-	306	1794	371	1	2935	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3718	-0-	618	2412	387	1	3331	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3230	-0-	230	2642	334	1	2896	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3263	-0-	163	2805	267	1	2996	3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3545	-0-	445	3250	378	1	3167	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	-0-			-0-
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	7	1	501	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 3	N	-0-		-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	N	-0-		-0-				-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 3	N	-0-		-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 3	N	-0-		-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	N	-0-		-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780						
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	29 1	1213 3	N	-0-		-0-				-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	18 1	1172 3	N	-0-		-0-				-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33 1	1176 3	N	-0-		-0-				-0-
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	19 1	1000 3	N	-0-		-0-				-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	25 1	1214 3	N	-0-		-0-				-0-
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	13 1	964 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370						
08	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000 3		N	-0-		-0-				-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-		-0-				-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		-0-				-0-
11	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1723 3		N	-0-		-0-				-0-
12	2046 N	1589	-0-	-457	-0-	1589 3		N	-0-		-0-				-0-
01	2232 N	1528	-0-	-704	-0-	1528 3		N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588						
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	27 1	1129 3	N	-0-		-0-				-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	17 1	1097 3	N	-0-		-0-				-0-
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	31 1	1108 3	N	-0-		-0-				-0-
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	21 1	1088 3	N	-0-		-0-				-0-
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	22 1	1082 3	N	-0-		-0-				-0-
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	15 1	1099 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006						
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	12 1	107 3	N	-0-		-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	13 1	105 3	N	-0-		-0-				-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	N	-0-		-0-				-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	5 1	44 3	N	-0-		-0-				-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	5 1	57 3	N	-0-		-0-				-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	4 1	33 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742						
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-		-0-				-0-
09	1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1712 3		N	-0-		-0-				-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-		-0-				-0-
11	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	2193 3		N	-0-		-0-				-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-		-0-				-0-
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300 3		N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163						
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	57 1	2412 3	N	-0-		-0-				-0-
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	36 1	2311 3	N	-0-		-0-				-0-
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	66 1	2327 3	N	-0-		-0-				-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	44 1	2266 3	N	-0-		-0-				-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	49 1	2386 3	N	-0-		-0-				-0-
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	32 1	2381 3	N	-0-		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	7	1	296	3	N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-			-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	4	1	277	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317						
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	33	1	1415	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	22	1	1369	3	N	-0-			-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	26	1	1338	3	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	N	-0-			-0-
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	23	1	1713	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562						
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	-0-			-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	73	1	613	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144						
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370						
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	340	3	N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	374	3	N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	N	-0-			-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	7	1	341	3	N	-0-			-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	5	1	339	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284						
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	99	1	871	3	N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	3	N	-0-			-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	90	1	783	3	N	-0-			-0-
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	67	1	746	3	N	-0-			-0-
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	86	1	717	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276						
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	53	1	2231	3	N	-0-			-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	34	1	2150	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	63	1	2221	3	N	-0-			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	43	1	2211	3	N	-0-			-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	3	N	-0-			-0-
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	33	1	2399	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3	N	-0-	-0-	
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3	N	-0-	-0-	
*01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846		
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676		
08	3100 N	255	-0-	-2845	127343	255 3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	199	-0-	-2801	124542	199 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	186	-0-	-2914	121628	186 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	237	-0-	-2763	118865	237 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	150	-0-	-2950	115915	150 3	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	176	-0-	-2924	112991	176 3	N	-0-	-0-	

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098		
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-	-0-	
09	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159 3	N	-0-	-0-	
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180 3	N	-0-	-0-	
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632		
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	99 1	871 3	N	-0-	
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	109 1	861 3	N	-0-	
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	101 1	868 3	N	-0-	
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	87 1	757 3	N	-0-	
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	75 1	839 3	N	-0-	
01	961 N	909	-0-	-52	-0-	97 1	812 3	N	-0-	

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878		
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	144 1	1264 3	N	-0-	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	150 1	1187 3	N	-0-	
10	1519 N	1040	-0-	-479	-0-	108 1	932 3	N	-0-	
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	135 1	1169 3	N	-0-	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	1318 3	N	-0-	
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	152 1	1276 3	N	-0-	

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3				N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3				N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3				N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3				N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3				N	-0-			-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3				N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206					
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	13 1	561 3			N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 3			N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	15 1	548 3			N	-0-			-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	9 1	475 3			N	-0-			-0-
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	11 1	533 3			N	-0-			-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	7 1	494 3			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258					
08	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	48 1	2051 3			N	-0-			-0-
09	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	38 1	2428 3			N	-0-			-0-
10	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	77 1	2730 3			N	-0-			-0-
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	43 1	2201 3			N	-0-			-0-
12	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	49 1	2368 3			N	-0-			-0-
01	2821 N	2226	-0-	-595	-0-	30 1	2196 3			N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164					
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3				N	-0-			-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3				N	-0-			-0-
10	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2243 3				N	-0-			-0-
11	2310 N	1899	-0-	-411	-0-	1899 3				N	-0-			-0-
12	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2266 3				N	-0-			-0-
01	2232 N	2006	-0-	-226	-0-	2006 3				N	-0-			-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968					
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3				N	-0-			-0-
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3				N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-			-0-
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	194 3				N	-0-			-0-
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3				N	-0-			-0-
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	134 3				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3				N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3				N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3				N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091					
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3				N	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3				N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3				N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				N	-0-			-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3				N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		3782 X	3213	-0-	-569	-0-	74 1	3139 3	N	-0-		-0-
09		3660 X	1709	-0-	-1951	-0-	27 1	1682 3	N	-0-		-0-
10		3782 X	3198	-0-	-584	-0-	88 1	3110 3	N	-0-		-0-
11		3120 X	1371	-0-	-1749	-0-	26 1	1345 3	N	-0-		-0-
12		3224 X	2266	-0-	-958	-0-	46 1	2220 3	N	-0-		-0-
*01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	46 1	3418 3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550												
08		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-		-0-
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-		-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-		-0-
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-		-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830												
08		3100 N	2178	-0-	-922	153231	2178 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	1886	-0-	-1114	152117	1886 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	1966	-0-	-1134	150983	1966 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	2315	-0-	-685	150298	2315 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	2013	-0-	-1087	149211	2013 3		N	-0-		-0-
*01		3100 N	2218	-0-	-882	148329	2218 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308												
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
10		868 N	791	-0-	-77	-0-	791 3		N	-0-		-0-
11		840 N	693	-0-	-147	-0-	693 3		N	-0-		-0-
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620												
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	N	-0-		-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	36 1	283 3	N	-0-		-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	34 1	293 3	N	-0-		-0-
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	30 1	264 3	N	-0-		-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	25 1	285 3	N	-0-		-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	33 1	280 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306												
08		899 N	773	-0-	-126	-0-	79 1	694 3	N	-0-		-0-
09		780 N	479	-0-	-301	-0-	54 1	425 3	N	-0-		-0-
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	104 1	894 3	N	-0-		-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	86 1	750 3	N	-0-		-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	41 1	456 3	N	-0-		-0-
01		992 N	578	-0-	-414	-0-	62 1	516 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570												
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	57 1	2413 3	N	-0-		-0-
09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	37 1	2339 3	N	-0-		-0-
10		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	68 1	2388 3	N	-0-		-0-
11		2400 N	2373	-0-	-27	-0-	45 1	2328 3	N	-0-		-0-
12		2449 N	2431	-0-	-18	-0-	49 1	2382 3	N	-0-		-0-
01		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	33 1	2415 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	52 1	2222 3	N	-0-	-0-
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	34 1	2145 3	N	-0-	-0-
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	61 1	2171 3	N	-0-	-0-
11	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	41 1	2135 3	N	-0-	-0-
12	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	44 1	2149 3	N	-0-	-0-
01	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	30 1	2199 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551		
08	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	26 1	1090 3	N	-0-	-0-
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	17 1	1070 3	N	-0-	-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31 1	1100 3	N	-0-	-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	21 1	1093 3	N	-0-	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	23 1	1126 3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	15 1	1085 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552		
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	101 1	4282 3	N	-0-	-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	65 1	4092 3	N	-0-	-0-
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	116 1	4113 3	N	-0-	-0-
11	4230 X	4043	-0-	-187	-0-	77 1	3966 3	N	-0-	-0-
12	4371 X	4168	-0-	-203	-0-	85 1	4083 3	N	-0-	-0-
01	4371 X	4159	-0-	-212	-0-	56 1	4103 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230		
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	12 1	501 3	N	-0-	-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	8 1	481 3	N	-0-	-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	14 1	480 3	N	-0-	-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	9 1	462 3	N	-0-	-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	10 1	470 3	N	-0-	-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	6 1	467 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515		
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	63 1	2691 3	N	-0-	-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	40 1	2509 3	N	-0-	-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	74 1	2623 3	N	-0-	-0-
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	51 1	2628 3	N	-0-	-0-
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	55 1	2647 3	N	-0-	-0-
*01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	37 1	2744 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552		
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	26 1	1116 3	N	-0-	-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	17 1	1101 3	N	-0-	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32 1	1125 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	21 1	1082 3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	23 1	1095 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	15 1	1108 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670		
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	17 1	718 3	Y	-0-	-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	11 1	693 3	Y	-0-	-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	20 1	717 3	Y	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	14 1	709 3	Y	-0-	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15 1	722 3	Y	-0-	-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	10 1	742 3	Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2728 N	2646	-0-	-82	-0-	61 1	2585 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	40 1	2521 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	73 1	2568 3	N	-0-		-0-			-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	49 1	2523 3	N	-0-		-0-			-0-
12	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	53 1	2538 3	N	-0-		-0-			-0-
01	2635 N	2359	-0-	-276	-0-	32 1	2327 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544					
08	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	43 1	1806 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	27 1	1737 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	49 1	1747 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1800 N	1714	-0-	-86	-0-	33 1	1681 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	35 1	1683 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	23 1	1674 3	N	-0-		-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556					
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	34 1	1433 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	18 1	1130 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	29 1	1042 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1410 N	832	-0-	-578	-0-	16 1	816 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1178 N	877	-0-	-301	-0-	18 1	859 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	14 1	1047 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678					
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	22 1	953 3	N	-0-		-0-			-0-
09	990 N	949	-0-	-41	-0-	15 1	934 3	N	-0-		-0-			-0-
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	27 1	961 3	N	-0-		-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	18 1	947 3	N	-0-		-0-			-0-
12	992 N	970	-0-	-22	-0-	20 1	950 3	N	-0-		-0-			-0-
01	992 N	952	-0-	-40	-0-	13 1	939 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580					
08	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	71 1	3011 3	N	-0-		-0-			1
09	3210 X	2970	-0-	-240	-0-	46 1	2924 3	N	-0-		-0-			1
10	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	84 1	2978 3	N	-0-		-0-			1
11	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	56 1	2910 3	N	-0-		-0-			1
12	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	62 1	3007 3	N	-0-		-0-			1
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	42 1	3078 3	N	-0-		-0-			1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776					
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	176 1	1540 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	171 1	1356 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	162 1	1394 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1650 N	1458	-0-	-192	-0-	151 1	1307 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	127 1	1427 3	N	-0-		-0-			-0-
*01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	167 1	1404 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138					
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	16 1	671 3	N	-0-		-0-			-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	11 1	672 3	N	-0-		-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	19 1	668 3	N	-0-		-0-			-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	12 1	636 3	N	-0-		-0-			-0-
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	14 1	660 3	N	-0-		-0-			-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	9 1	669 3	N	-0-		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560							
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	9	1	553	3	N	-0-					-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	3	N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589 N	278	-0-	-311	-0-	6	1	272	3	N	-0-					-0-
01	589 N	335	-0-	-254	-0-	4	1	331	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824							
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008							
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584							
08	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
09	2160 N	2040	-0-	-120	-0-	32	1	2008	3	N	-0-					-0-
10	2232 N	1964	-0-	-268	-0-	54	1	1910	3	N	-0-					-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	39	1	2021	3	N	-0-					-0-
12	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	43	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	26	1	1927	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018							
08	1643 N	1211	-0-	-432	-0-	124	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	163	1	1287	3	N	-0-					-0-
10	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	144	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	3	N	-0-					-0-
12	1488 N	1203	-0-	-285	-0-	99	1	1104	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	114	1	955	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	59 1	519 3	N	-0-	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	65 1	512 3	N	-0-	-0-			-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	62 1	532 3	N	-0-	-0-			-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56 1	486 3	N	-0-	-0-			-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	46 1	514 3	N	-0-	-0-			-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	60 1	504 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	36 1	1508 3	N	-0-	-0-			-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	22 1	1427 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	41 1	1463 3	N	-0-	-0-			-0-
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	28 1	1449 3	N	-0-	-0-			-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	30 1	1440 3	N	-0-	-0-			-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	20 1	1492 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51 1	450 3	N	-0-	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55 1	437 3	N	-0-	-0-			-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	50 1	430 3	N	-0-	-0-			-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	32 1	273 3	N	-0-	-0-			-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	26 1	293 3	N	-0-	-0-			-0-
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	35 1	295 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	112 1	4769 3	N	-0-	-0-			-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	74 1	4690 3	N	-0-	-0-			-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	137 1	4825 3	N	-0-	-0-			-0-
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	83 1	4292 3	N	-0-	-0-			-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	98 1	4737 3	N	-0-	-0-			-0-
*01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	61 1	4478 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	20 1	834 3	N	-0-	-0-			-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13 1	855 3	N	-0-	-0-			-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	25 1	867 3	N	-0-	-0-			-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16 1	829 3	N	-0-	-0-			-0-
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	18 1	851 3	N	-0-	-0-			-0-
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	11 1	781 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500					
08	3100	N	4556	-0-	1456	6854	105 1	4451 3	N	-0-	-0-			-0-
09	3000	N	4577	-0-	1577	8431	71 1	4506 3	N	-0-	-0-			-0-
10	3100	N	4790	-0-	1690	10121	132 1	4658 3	N	-0-	-0-			-0-
11	3000	N	4719	-0-	1719	11840	90 1	4629 3	N	-0-	-0-			-0-
12	3100	N	4845	-0-	1745	13585	98 1	4747 3	N	-0-	-0-			-0-
01	3100	N	4937	-0-	1837	15422	66 1	4871 3	N	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580					
08	2821	N	4	-0-	-2817	-0-	4 3		N	-0-	-0-			-0-
09	2670	N	11	-0-	-2659	-0-	11 3		N	-0-	-0-			-0-
10	899	N	10	-0-	-889	-0-	10 3		N	-0-	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	102	1	4340	3	N	-0-				-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	68	1	4334	3	N	-0-				-0-
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	127	1	4481	3	N	-0-				-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	87	1	4459	3	N	-0-				-0-
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	95	1	4593	3	N	-0-				-0-
*01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	63	1	4673	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626						
08	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	36	1	1534	3	N	-0-				-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	24	1	1541	3	N	-0-				-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	N	-0-				-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	3	N	-0-				-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	33	1	1592	3	N	-0-				-0-
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576						
08	5549 X	5489	-0-	-60	-0-	126	1	5363	3	N	-0-				-0-
09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	84	1	5318	3	N	-0-				-0-
10	5549 X	5492	-0-	-57	-0-	151	1	5341	3	N	-0-				-0-
11	5370 X	5175	-0-	-195	-0-	98	1	5077	3	N	-0-				-0-
12	5549 X	5514	-0-	-35	-0-	112	1	5402	3	N	-0-				-0-
01	5549 X	5487	-0-	-62	-0-	73	1	5414	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260						
08	1550 N	1084	-0-	-466	-0-	25	1	1059	3	N	-0-				-0-
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	15	1	925	3	N	-0-				-0-
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	28	1	1006	3	N	-0-				-0-
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	17	1	879	3	N	-0-				-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	999	3	N	-0-				-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	13	1	936	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256						
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	129	1	1129	3	N	-0-				-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	3	N	-0-				-0-
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	108	1	930	3	N	-0-				-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	117	1	1019	3	N	-0-				-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	3	N	-0-				-0-
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
08	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	78	1	3330	3	N	-0-				-0-
09	3360 X	3304	-0-	-56	-0-	51	1	3253	3	N	-0-				-0-
10	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	94	1	3330	3	N	-0-				-0-
11	3360 X	3318	-0-	-42	-0-	63	1	3255	3	N	-0-				-0-
12	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	69	1	3348	3	N	-0-				-0-
*01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	46	1	3387	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
08	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	35	1	1485	3	N	-0-				-0-
09	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	22	1	1366	3	N	-0-				-0-
10	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	37	1	1295	3	N	-0-				-0-
11	1470 N	635	-0-	-835	-0-	12	1	623	3	N	-0-				-0-
12	1426 N	564	-0-	-862	-0-	11	1	553	3	N	-0-				-0-
01	1333 N	772	-0-	-561	-0-	10	1	762	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY		WELL #:		20	RRCID ->	209063	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	5047 - 6288	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1116 N	915	-0-	-201	-0-	21 1	894 3	N		-0-			-0-
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	13 1	854 3	N		-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	24 1	844 3	N		-0-			-0-
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	16 1	833 3	N		-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	18 1	849 3	N		-0-			-0-
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	12 1	848 3	N		-0-			-0-

WARDNER G. P.		WELL #:		342	RRCID ->	209093	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	5286 - 6006	
08	899 N	846	-0-	-53	-0-	19 1	827 3	N		-0-		-0-	
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	12 1	792 3	N		-0-		-0-	
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	23 1	805 3	N		-0-		-0-	
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	15 1	790 3	N		-0-		-0-	
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	16 1	763 3	N		-0-		-0-	
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	10 1	755 3	N		-0-		-0-	

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	209175	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5206 - 7040	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N		-0-		-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N		-0-		-0-	
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N		-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N		-0-		-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N		-0-		-0-	
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N		-0-		-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #:		21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5562 - 6664	
08	2790 N	2468	-0-	-322	-0-	57 1	2411 3	N		-0-		-0-	
09	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	33 1	2104 3	N		-0-		-0-	
10	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	67 1	2355 3	N		-0-		-0-	
11	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	42 1	2178 3	N		-0-		-0-	
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	46 1	2207 3	N		-0-		-0-	
01	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	30 1	2241 3	N		-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF.	6190 - 6580	
08	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	58 1	2453 3	N		-0-		-0-	
09	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	38 1	2401 3	N		-0-		-0-	
10	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	69 1	2445 3	N		-0-		-0-	
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	47 1	2403 3	N		-0-		-0-	
12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	50 1	2424 3	N		-0-		-0-	
01	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	33 1	2450 3	N		-0-		-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #:		23	RRCID ->	209873	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6354 - 6942	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-		-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N		-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N		-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-		-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #:		22	RRCID ->	210053	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5584 - 6946	
08	1054 N	817	-0-	-237	-0-	19 1	798 3	N		-0-		-0-	
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	11 1	711 3	N		-0-		-0-	
10	837 N	748	-0-	-89	-0-	21 1	727 3	N		-0-		-0-	
11	780 N	695	-0-	-85	-0-	13 1	682 3	N		-0-		-0-	
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	14 1	697 3	N		-0-		-0-	
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	9 1	688 3	N		-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)										//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.										WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-						-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-						-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-						-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-						-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-						-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-						-0-

ELLIFF, J. S.										WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-

WARDNER, G. P.										WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603				
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-	-0-						-0-
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	-0-	16	1	1044	3	N	-0-	-0-						-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	-0-	30	1	1069	3	N	-0-	-0-						-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	1045	3	N	-0-	-0-						-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	-0-	22	1	1045	3	N	-0-	-0-						-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	-0-	14	1	1048	3	N	-0-	-0-						-0-

CAGE W. T. A										WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634				
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-						-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-						-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-						-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-						-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-						-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-						-0-

WARDNER G.P.										WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652				
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	3664	3	N	-0-	-0-						-0-
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	3582	3	N	-0-	-0-						-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3646	3	N	-0-	-0-						-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	3277	3	N	-0-	-0-						-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	3429	3	N	-0-	-0-						-0-
*01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	3464	3	N	-0-	-0-						-0-

TEXON ROYALTY										WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611				
08	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	-0-	30	1	1282	3	N	-0-	-0-						-0-
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	-0-	20	1	1250	3	N	-0-	-0-						-0-
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	-0-	36	1	1285	3	N	-0-	-0-						-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1253	3	N	-0-	-0-						-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1287	3	N	-0-	-0-						-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	-0-	17	1	1286	3	N	-0-	-0-						-0-

U.C.L.I.										WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988				
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	-0-	28	1	1192	3	N	-0-	-0-						-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	-0-	18	1	1141	3	N	-0-	-0-						-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	-0-	33	1	1165	3	N	-0-	-0-						-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1171	3	N	-0-	-0-						-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	-0-	24	1	1152	3	N	-0-	-0-						-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1299	3	N	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	619 3			N	-0-			-0-
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603 3			N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3			N	-0-			-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3			N	-0-			-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3			N	-0-			-0-

DRYDEN		WELL #:		18	RRCID ->	230509	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6734 - 7242	
08	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 3			N	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3			N	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
01	992 N	860	-0-	-132	-0-	860 3			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		21	RRCID ->	231975	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5230 - 6524	
08	DLQ G-10	563	-0-	563	2354	13 1	550 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	533	-0-	533	2887	8 1	525 3		N	-0-			-0-
10	3000 N	556	-0-	-2444	443	15 1	541 3		N	-0-			-0-
11	979 N	536	-0-	-443	-0-	10 1	526 3		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	11 1	533 3		N	-0-			-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7 1	531 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:			RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10150 - 11120	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	6406 - 6216	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3		N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	9 1	77 3		N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6149 - 6498	
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	7 1	280 3		N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	4 1	264 3		N	-0-			-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	7 1	247 3		N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	4 1	222 3		N	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	5 1	225 3		N	-0-			-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	3 1	193 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5778 - 6236	
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3			N	-0-			-0-
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318 3			N	-0-			-0-
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218 3			N	-0-			-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338 3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3			N	-0-			-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	708	-0-	-532	-0-	708 3	N	-0-		-0-
09	870 N	663	-0-	-207	-0-	663 3	N	-0-		-0-
10	868 N	672	-0-	-196	-0-	672 3	N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678		
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336		
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724		
08	992 N	987	-0-	-5	-0-	987 3	N	-0-		-0-
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090 3	N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822		
08	1023 N	804	-0-	-219	-0-	804 3	N	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	601	-0-	-546	-0-	601 3	N	-0-		-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LINN OPERATING, INC. 501545
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	706	-0-	-1247	-0-	706	2	N	-0-			-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
09	1020 X	961	-0-	-59	-0-	961	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	1015	-0-	-5	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
12	992 X	936	-0-	-56	-0-	936	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	884	-0-	-139	-0-	884	2	N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
TEXON ROYALTY -B-				WELL #: G 2	RRCID -> 096061	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 750	PERF. 510	-		712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WARDNER, G. P.				WELL #: 111 D	RRCID -> 040601	COMPL. DATE 10/19/1966	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
08	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	50 1	1155 2	N	-0-		-0-
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	102 1	1145 2	N	-0-		-0-
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	57 1	712 2	N	-0-		-0-
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	4 1	704 2	N	-0-		-0-
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100 2		N	-0-		-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	10	10	1	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	94	2	64	9	58	58	1	-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	3	3	1	-0-

SUEMAUR (FRIO 4670)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SALONA, LLC		744269							
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	396	-0-	396	5603	396 3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	258	-0-	258	5861	258 3	N	-0-	-0-
10	3000 N	174	-0-	-2826	3035	174 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	322	-0-	-2678	357	322 2	N	-0-	-0-
*12	744 N	387	-0-	-357	-0-	387 3	N	-0-	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
LTS OIL & GAS		511745							
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290			
08	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	661 1	1254 2	N	20	175 1	110
09	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	752 1	1156 2	N	17		127
10	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	975 1	861 2	N	8		135
11	1860 N	1717	-0-	-143 B	-0-	742 1	935 2	N	36		171
*12	1984 N	1741	-0-	-243 B	-0-	687 1	1054 2	N	-0-		171
*01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	1333 1	938 2	N	-0-		171

SALONA, LLC		744269		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930			
*04	14B2 EXT	475	-0-	475 B	614	447 3	28 9	Y	25		112
*05	14B2 EXT	222	-0-	222 B	836	178 3	44 9	Y	40		152
*06	14B2 EXT	483	-0-	483 B	1319	450 3	33 9	Y	30		182
*07	14B2 EXT	961	-0-	961 B	2280	929 3	32 9	Y	29		211
*08	14B2 EXT	1186	-0-	1186 B	3466	1145 3	41 9	Y	37		248
*09	14B2 EXT	318	-0-	318 B	3784	279 3	39 9	Y	35		283
*10	14B2 EXT	297	-0-	297 B	4081	264 3	33 9	Y	30		313
*11	4378 X	297	-0-	-4081 B	-0-	253 3	44 9	Y	40	343 1	10
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)			87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO									
KEBO OIL & GAS, INC.			453170															
STEEN, BETTY			WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		3782	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					192	
09		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					192	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192	

SALONA, LLC			744269															
SAENZ, G.F.			WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860							
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-	
09		1020 N	401	-0-	-619	-0-	401	3			N	-0-					-0-	
10		1054 N	389	-0-	-665	-0-	389	3			N	-0-					-0-	
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-	
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-	
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-	

RIVERA, ISABEL			WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					10	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-	10	1			-0-	
*12		1715 R	-0-	-0-	-1715	-0-					Y	-0-					10	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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							
08		2201 #	768	-0-	-1433	-0-	768	2			N	-0-					157	
09		1950 #	580	-0-	-1370	-0-	569	2	11	9	N	10					167	
10		2015 #	269	-0-	-1746	-0-	269	2			N	-0-					167	
11		1950 #	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					167	
12		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167	
01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					167	

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							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67	

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							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	31031	-0-	-0-	-31031	-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-

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							
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-

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

MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A							
08	620 #	541	-0-	-79	-0-	22	1	519	2	N	-0-				-0-
09	600 #	222	-0-	-378	-0-	18	1	204	2	N	-0-				-0-
10	620 #	258	-0-	-362	-0-	19	1	239	2	N	-0-				-0-
11	570 #	247	-0-	-323	-0-	1	1	246	2	N	-0-				-0-
12	558 #	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-				-0-
01	527 #	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748							
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-

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							
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1456	2	35	9	Y	32				99
09	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1279	2	155	9	Y	141	137	1		103
10	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1241	2	34	9	Y	31				134
11	1350 N	1108	-0-	-242	-0-	1045	2	63	9	Y	57				191
12	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1104	2	41	9	Y	37				228
01	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1118	2	19	9	Y	17				245

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-			-0-
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
10		961 N	584	-0-	-377	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
11		1020 N	846	-0-	-174	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
*01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	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															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08		T. A.	1209	-0-	1209	1209	1209	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	1101	-0-	1101	2310	1101	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	967	-0-	967	3277	967	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	909	-0-	909	4186	909	2			Y	-0-			-0-
12		1560	777	-0-	-783	3403	777	2			Y	-0-			-0-
*01		3100 N	473	-0-	-2627	776	473	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															

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-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836															

08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17			129
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29	9	N	26			155
10		1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1163	2	21	9	N	19			174
11		1590 N	1282	-0-	-308	-0-	1249	2	33	9	N	30			204
12		1643 N	1208	-0-	-435	-0-	1175	2	33	9	N	30	182	1	52
*01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1368	2	29	9	N	26			78

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561															

08		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756	
08	1519	N	487	-0-	-1032	-0-	478	2	9	9	Y	8	54
09	1380	N	19	-0-	-1361	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
10	1426	N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

SUN (DX)		87122 299		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
OLIVARES, A.		WELL #:		22	RRCID ->	232470	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	4556 - 4580	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	
08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	122	1	2852	2	N	-0-	-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	260	1	2939	2	N	-0-	-0-
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	230	1	2858	2	N	-0-	-0-
11	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	17	1	2859	2	N	-0-	-0-
12	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	1704	2			N	-0-	-0-
01	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	1685	2			N	-0-	-0-

MONTALVO, N.R.		WELL #:		23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733 - 4741
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTALVO, N. R.		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		WELL #:	57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5021 - 5026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #:	21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4968 - 6834	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
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-
SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552								
08	0 W	15193	-0-	15193	63803	15126	2	67	9	Y	61					157
09	0 W	14254	-0-	14254	78057	14197	2	57	9	Y	52					209
10	18507	14444	-0-	-4063	73994	14369	2	75	9	Y	68	185	1			92
11	17910	13436	-0-	-4474	69520	13379	2	57	9	Y	52					144
12	18507	13507	-0-	-5000	64520	13428	2	79	9	Y	72					216
*01	18507	13067	-0-	-5440	59080	13006	2	61	9	Y	55	194	1			77
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								
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-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 28ST		RRCID -> 258746		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655								
08	1054 N	347	-0-	-707	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	2070 N	449	-0-	-1621	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542								
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-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

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

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-

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

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-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

08	1054		647	-0-	-407	-0-	647	2			N	-0-					58
09	1020		280	-0-	-740	-0-	280	2			N	-0-					58
10	806	N	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					58
11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125	2			N	-0-					58
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:	28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 4824 - 4835							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:	46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4680 - 4686							
08	4292 R	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
09	4350 #	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4495 #	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
11	4350 #	3529	-0-	-821	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
12	4371 #	3494	-0-	-877	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
01	4278 #	3541	-0-	-737	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-2-1)		87124 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	273446	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5116 - 5121							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13927 07/16/2014																

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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				
08	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A				
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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350				
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (GARZA)			//CONT.//	87124 517	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//	460054									
GARZA - MONTALVO GAS UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4252 - 4293	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	3550 2	6 9	Y	5			29	
09	3493 R	3493	-0-	-0-	-0-	3486 2	7 9	Y	6	10 1		25	
10	3534 #	2945	-0-	-589	-0-	2945 2		Y	-0-			25	
11	3450 #	3166	-0-	-284	-0-	3166 2		Y	-0-			25	
12	3565 #	3465	-0-	-100	-0-	3465 2		Y	-0-			25	
01	3565 #	3319	-0-	-246	-0-	3274 2	45 9	Y	41			66	

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	
08	3968 #	3727	-0-	-241	-0-	3672 2	55 9	N	50			145	
09	3840 #	3573	-0-	-267	-0-	3521 2	52 9	N	47			192	
10	3937 #	3616	-0-	-321	-0-	3566 2	50 9	N	45	183 1		54	
11	3780 #	3493	-0-	-287	-0-	3438 2	55 9	N	50			104	
12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3522 2	61 9	N	55			159	
01	3720 #	3510	-0-	-210	-0-	3447 2	63 9	N	57			216	

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUN, NORTH (5030)				87124 796	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
MONTALVO HEIRS 'B'			WELL #:	3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5045 - 5047	
08	0 W	2097	-0-	2097	4656	2091 2	6 9	N	5			15	
09	1689	1689	-0-	-0-	4656	1680 2	9 9	N	8			23	
10	3224	1629	-0-	-1595	3061	1623 2	6 9	N	5			28	
11	3120	1937	-0-	-1183	1878	1926 2	11 9	N	10			38	
12	3224	1517	-0-	-1707	171	1515 2	2 9	N	2			40	
01	2108 #	1720	-0-	-388	-0-	1706 2	14 9	N	13			53	

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	27311 X	7071	-0-	-20240	-0-	7056 2	15 9	Y	14			208
09	26430 X	6963	-0-	-19467	-0-	6942 2	21 9	Y	19	146 1		81
10	27311 X	4698	-0-	-22613	-0-	4679 2	19 9	Y	17			98
11	24600 X	4286	-0-	-20314	-0-	4258 2	28 9	Y	25			123
12	9517 X	4054	-0-	-5463	-0-	4002 2	52 9	Y	47			170
01	7192 X	2580	-0-	-4612	-0-	2569 2	11 9	Y	10			180

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

IMP OIL 423066
 LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
 BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	554 2	39 9	N	35			170
09	600 X	553	-0-	-47	-0-	529 2	24 9	N	22			192
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	705 2	25 9	N	23	168 1		47
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	600 2	34 9	N	31			78
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	612 2	42 9	N	38	2 8		114
01	744 X	635	-0-	-109	-0-	601 2	34 9	N	31			145

SWEDEN (HIWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) XTO ENERGY INC. CHEVRON-THUNDERBIRD #7		GAS UNIT		WELL #:	87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
		//CONT.//			87842 765									
		//CONT.//			945936									
					7	RRCID ->	180274	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9548 - 9607	
M	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	4805 X	4503	-0-	-302	-0-	246	1	4154	3	Y	94	84	1	54
09	4650 X	4206	-0-	-444	-0-	103	9	3850	3	Y	126	138	1	42
10	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	139	9	4220	3	Y	101	109	1	34
11	4680 X	4210	-0-	-470	-0-	266	1	3869	3	Y	86	83	1	37
12	4774 X	4194	-0-	-580	-0-	111	9	3847	3	Y	90	92	1	35
01	4588 X	4199	-0-	-389	-0-	246	1	3842	3	Y	107	93	1	49
						95	9							
						248	1							
						99	9							
						239	1							
						118	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #4		GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	181379	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9633	
08	2542 X	2255	-0-	-287	-0-	121	1	2050	3	Y	76	69	1	42
09	2460 X	1983	-0-	-477	-0-	84	9	1818	3	Y	57	81	1	18
10	2542 X	1297	-0-	-1245	-0-	102	1	1142	3	Y	75	60	1	33
11	2340 X	1620	-0-	-720	-0-	63	9	1435	3	Y	85	85	1	33
12	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	72	1	1441	3	Y	90	88	1	35
*01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	83	9	2306	3	Y	85	82	1	38
						91	1							
						94	9							
						93	1							
						99	9							
						143	1							
						94	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #9		GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	181430	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9669 - 9674	
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-

THUNDERBIRD NO. 4		GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	183371	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9643 - 9648	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7		GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	185502	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9614	
08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	59	1	993	3	Y	25	23	1	14
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	28	9	961	3	Y	23	30	1	7
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	54	1	983	3	Y	25	22	1	10
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	25	9	948	3	Y	25	25	1	10
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	62	1	930	3	Y	28	26	1	12
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	28	9	896	3	Y	28	27	1	13
						60	1							
						28	9							
						31	9							
						56	1							
						31	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	244	1	4111	3	Y	51	47	1	28
						56	9							
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	218	1	3863	3	Y	47	61	1	14
						52	9							
10	4278 X	4096	-0-	-182	-0-	239	1	3802	3	Y	50	44	1	20
						55	9							
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	216	1	3403	3	Y	50	50	1	20
						55	9							
12	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	232	1	3587	3	Y	56	53	1	23
						62	9							
01	4278 X	3689	-0-	-589	-0-	214	1	3450	3	Y	23	35	1	11
						25	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

08	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	73	1	1234	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	67	1	1190	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	77	1	1230	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	74	1	1159	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	72	1	1114	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	68	1	1102	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	88	1	1448	2	Y	2			112
						2	9							
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	77	1	1272	2	Y	6			118
						7	9							
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	98	1	1610	2	Y	-0-			118
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-			118
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1645	2	Y	9			127
						10	9							
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	15			142
						17	9							

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

08	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1669	2	N	-0-			135
09	1680 X	1627	-0-	-53	-0-	92	1	1518	2	N	15			150
						17	9							
10	1736 X	1695	-0-	-41	-0-	97	1	1592	2	N	5			155
						6	9							
11	1710 X	1442	-0-	-268	-0-	76	1	1360	2	N	5			160
						6	9							
12	1767 X	1471	-0-	-296	-0-	92	1	1377	2	N	2			162
						2	9							
01	1767 X	1330	-0-	-437	-0-	87	1	1147	2	N	87			249
						96	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08	15934	X	14773	-0-	-1161	-0-	918	1	13624	2	Y	210	266	1	59
							231	9							
09	15330	X	14564	-0-	-766	-0-	948	1	13401	2	Y	195	162	1	92
							215	9							
10	15469	X	14891	-0-	-578	-0-	997	1	13681	2	Y	194	161	1	125
							213	9							
11	14670	X	14516	-0-	-154	-0-	973	1	13348	2	Y	177	232	1	70
							195	9							
12	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1068	1	15516	2	Y	273	232	1	111
							300	9							
*01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	1082	1	14169	2	Y	348	300	1	159
							383	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717															
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	508	1	7539	2	Y	117	151	1	19
							129	9							
09	7350	X	4025	-0-	-3325	-0-	262	1	3704	2	Y	54	45	1	28
							59	9							
10	7595	X	7566	-0-	-29	-0-	507	1	6950	2	Y	99	82	1	45
							109	9							
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	583	1	8000	2	Y	106	135	1	16
							117	9							
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	627	1	9109	2	Y	160	136	1	40
							176	9							
*01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	650	1	8521	2	Y	210	181	1	69
							231	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001															
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	42	1	622	2	Y	9	12	1	2
							10	9							
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	Y	11	9	1	4
							12	9							
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	626	2	Y	8	7	1	5
							9	9							
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	Y	9	12	1	2
							10	9							
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	13	11	1	4
							14	9							
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	Y	16	14	1	6
							18	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915															
08	4774	X	3110	-0-	-1664	-0-	193	1	2869	2	Y	44	66	1	25
							48	9							
09	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	566	1	8001	2	Y	117	97	1	45
							129	9							
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	343	1	4705	2	Y	66	55	1	56
							73	9							
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	230	1	3159	2	Y	42	55	1	43
							46	9							
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	475	1	6898	2	Y	121	103	1	61
							133	9							
01	4774	X	3311	-0-	-1463	-0-	229	1	3001	2	Y	74	64	1	71
							81	9							

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	

08	6417 X	5272	-0-	-1145	-0-	328	1	4861	2	Y	75	97 1	25
						83	9						
09	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	385	1	5447	2	Y	79	66 1	38
						87	9						
10	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	376	1	5157	2	Y	73	61 1	50
						80	9						
11	5760 X	5287	-0-	-473	-0-	354	1	4863	2	Y	64	84 1	30
						70	9						
12	6107 X	5289	-0-	-818	-0-	335	1	4859	2	Y	86	73 1	43
						95	9						
01	6107 X	5421	-0-	-686	-0-	375	1	4913	2	Y	121	104 1	60
						133	9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010													
08	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	951	1	14111	2	Y	143	114 1	165
						157	9						
09	14520 X	14306	-0-	-214	-0-	933	1	13197	2	Y	160	117 1	208
						176	9						
10	15004 X	14690	-0-	-314	-0-	988	1	13552	2	Y	136	131 1	213
						150	9						
11	14520 X	13984	-0-	-536	-0-	938	1	12870	2	Y	160	218 1	155
						176	9						
12	15004 X	13641	-0-	-1363	-0-	868	1	12612	2	Y	146	123 1	178
						161	9						
01	15004 X	13718	-0-	-1286	-0-	956	1	12530	2	Y	211	236 1	153
						232	9						

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904													
08	682 N	476	-0-	-206	-0-	27	1	448	2	Y	1		27
						1	9						
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	3		30
						3	9						
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	29	1	468	2	Y	45		75
						50	9						
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	-0-		75
						2	9						
12	682 N	367	-0-	-315	-0-	23	1	342	2	Y	2		77
						2	9						
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	19	1	254	2	Y	3		80
						3	9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816													
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	131	1	1947	2	Y	30	35 1	3
						33	9						
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1169	2	Y	17	14 1	6
						19	9						
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	955	2	Y	13	11 1	8
						14	9						
11	1680 N	360	-0-	-1320	-0-	24	1	330	2	Y	5	6 1	7
						6	9						
12	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	67	1	977	2	Y	17	15 1	9
						19	9						
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1397	2	Y	35	30 1	14
						39	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	9393 X	5284	-0-	-4109	-0-	330	1	4900	2	Y	49	39	1	31
						54	9							
09	7890 X	3621	-0-	-4269	-0-	236	1	3340	2	Y	41	30	1	42
						45	9							
10	8153 X	1829	-0-	-6324	-0-	123	1	1688	2	Y	16	16	1	42
						18	9							
11	6360 X	6046	-0-	-314	-0-	405	1	5564	2	Y	70	94	1	18
						77	9							
12	6448 X	3237	-0-	-3211	-0-	206	1	2994	2	Y	34	29	1	23
						37	9							
*01	5270 X	3875	-0-	-1395	-0-	270	1	3539	2	Y	60	67	1	16
						66	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	208	1	3083	2	Y	47	60	1	3
						52	9							
09	3330 X	3329	-0-	-1	-0-	217	1	3062	2	Y	45	37	1	11
						50	9							
10	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	222	1	3042	2	Y	43	36	1	18
						47	9							
11	3270 X	3176	-0-	-94	-0-	213	1	2920	2	Y	39	49	1	8
						43	9							
12	3441 X	2041	-0-	-1400	-0-	129	1	1876	2	Y	33	28	1	13
						36	9							
01	3441 X	1544	-0-	-1897	-0-	107	1	1400	2	Y	34	30	1	17
						37	9							

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612														
08	4681 X	4661	-0-	-20	-0-	413	1	4203	2	Y	41	37	1	44
						45	9							
09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	447	1	4347	2	Y	51	42	1	53
						56	9							
10	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	501	1	4103	2	Y	40			93
						44	9							
11	4530 X	3708	-0-	-822	-0-	227	1	3438	2	Y	39	89	1	43
						43	9							
12	4681 X	4598	-0-	-83	-0-	288	1	4254	2	Y	51	54	1	40
						56	9							
*01	4681 X	4295	-0-	-386	-0-	285	1	3941	2	Y	63	59	1	44
						69	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868														
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	17	23	1	4
						19	9							
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	75	1	1062	2	Y	16	13	1	7
						18	9							
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	75	1	1028	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	71	1	971	2	Y	13	17	1	5
						14	9							
12	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	69	1	995	2	Y	18	15	1	8
						20	9							
01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	72	1	949	2	Y	23	20	1	11
						25	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	1358	1	13821	2	Y	134	122	1	85
						147	9							
09	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	1272	1	12373	2	Y	144	119	1	110
						158	9							
10	14167 X	11833	-0-	-2334	-0-	1276	1	10444	2	Y	103			213
						113	9							
11	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	1481	1	22445	2	Y	255	420	1	48
						281	9							
12	26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	1649	1	24402	2	Y	292	292	1	48
						321	9							
*01	22774 X	22774	-0-	-0-	-0-	1513	1	20898	2	Y	330	291	1	87
						363	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899														
08	5208 X	4790	-0-	-418	-0-	299	1	4441	2	Y	45	36	1	31
						50	9							
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	321	1	4539	2	Y	55	40	1	46
						61	9							
10	5611 X	4741	-0-	-870	-0-	319	1	4374	2	Y	44	42	1	48
						48	9							
11	5430 X	4624	-0-	-806	-0-	310	1	4256	2	Y	53	72	1	29
						58	9							
12	5611 X	4527	-0-	-1084	-0-	288	1	4186	2	Y	48	41	1	36
						53	9							
01	5084 X	4888	-0-	-196	-0-	341	1	4464	2	Y	75	84	1	27
						83	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768														
08	1653 N	1566	-0-	-87	-0-	97	1	1445	2	Y	22	32	1	13
						24	9							
09	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	93	1	1317	2	Y	20	16	1	17
						22	9							
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	21	18	1	20
						23	9							
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	Y	21	27	1	14
						23	9							
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	26	22	1	18
						29	9							
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	2	Y	38	33	1	23
						42	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750														
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	192	1	2850	2	Y	44	56	1	7
						48	9							
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	189	1	2666	2	Y	39	32	1	14
						43	9							
10	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	Y	39	33	1	20
						43	9							
11	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	178	1	2445	2	Y	32	42	1	10
						35	9							
12	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	161	1	2341	2	Y	41	35	1	16
						45	9							
*01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	225	1	2947	2	Y	72	62	1	26
						79	9							

T PATCH (REKLAW OSO)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
EIA PROPERTIES //CONT.// 076861														
WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3917	-0-	3917	3917	347	1	3533	2	N	34	31	1	133
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844	7761	37	9	3446	2	N	40	33	1	140
10	DLQ G-10	3875	-0-	3875	11636	44	9	3421	2	N	33			173
11	DLQ G-10	3132	-0-	3132	14768	41	1	2904	2	N	33	75	1	131
12	18138 X	3370	-0-	-14768	-0-	36	9	3118	2	N	37	39	1	129
*01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	211	1	2781	2	N	44	42	1	131
						41	9							
						201	1							
						48	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E														
WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926														
08	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	158	1	2339	2	N	36	47	1	59
09	DLQ G-10	2304	-0-	2304	4841	40	9	2120	2	N	31	26	1	64
10	DLQ G-10	2295	-0-	2295	7136	150	1	2108	2	N	30	25	1	69
11	DLQ G-10	2133	-0-	2133	9269	34	9	1961	2	N	26	34	1	61
12	11236 X	1967	-0-	-9269	-0-	154	1	1808	2	N	32	27	1	66
01	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	33	9	1885	2	N	46	40	1	72
						124	1							
						35	9							
						144	1							
						51	9							

RLU OPERATING, LLC														
GUERRA MINERAL TRUST 714217														
WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772														
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	13			142
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	14	9	161	2	Y	12			154
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	12			166
11	300 N	114	-0-	-186	-0-	13	9	99	2	Y	10			176
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	13			189
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9							189
						14	9			Y	NO RPT			

GUERRA MINERAL TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928														
08	558 N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	170	-0-	-280	-0-	5	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONNELL MINERALS														
WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332														
08	930 X	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-			66
09	900 X	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-			66
10	930 X	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-			66
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28			94
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	931	2	30	9	N	27			121
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			121

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC MAURICIO GONZALEZ UNIT		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 714217		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914 - 6330						
*08	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	63 1	2109 2	N	4				247
						4 9							
*09	2130 X	1972	-0-	-158	-0-	60 1	1906 2	N	5				252
						6 9							
*10	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	55 1	1713 2	N	1				253
						1 9							
*11	2130 X	1527	-0-	-603	-0-	52 1	1475 2	N	-0-				253
*12	2170 X	1372	-0-	-798	-0-	46 1	1325 2	N	1				254
						1 9							
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT				254

GUTIERREZ		WELL #: 6		RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982 - 7134						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 3			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 234479	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6392 - 6460						
08	1333 X	992	-0-	-341	-0-	29 1	963 2	N	-0-				144
09	1200 X	1069	-0-	-131	-0-	32 1	1037 2	N	-0-				144
10	1240 X	1121	-0-	-119	-0-	35 1	1086 2	N	-0-				144
11	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	40 1	1113 2	N	2	128 1			18
						2 9							
12	1178 X	1034	-0-	-144	-0-	35 1	993 2	N	5				23
						6 9							
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				23

GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864 - 6902						
08	341 X	284	-0-	-57	-0-	8 1	276 2	N	-0-				88
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	15 1	483 2	N	-0-				88
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	23 1	723 2	N	-0-				88
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	24 1	681 2	N	-0-				88
12	564 X	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 2	N	-0-				88
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				88

EL PATON		WELL #: 2		RRCID -> 242315	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6953 - 7089						
08	1767 X	1288	-0-	-479	-0-	1286 2	2 9	N	2	185 1			168
09	1680 X	1399	-0-	-281	-0-	1397 2	2 9	N	2				170
10	1736 X	1643	-0-	-93	-0-	1641 2	2 9	N	2				172
11	1710 X	1283	-0-	-427	-0-	1275 2	8 9	N	7				179
12	1767 X	1271	-0-	-496	-0-	1243 2	28 9	N	25				204
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT				204

RODRIGUEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 245245	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6940 - 7054						
08	1705 X	1352	-0-	-353	-0-	1350 2	2 9	N	2				180
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1507 2	118 9	N	107	174 1			113
10	1581 X	1557	-0-	-24	-0-	1523 2	34 9	N	31				144
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1375 2	17 9	N	15				159
12	1426 X	1265	-0-	-161	-0-	1235 2	30 9	N	27				186
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT				186

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC		//CONT.//		714217									
EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	3131 X	2549	-0-	-582	-0-	2515 2	34 9		N	31	185 1		77
09	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2635 2	53 9		N	48			125
10	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	2767 2	59 9		N	54			179
11	3060 X	2748	-0-	-312	-0-	2691 2	57 9		N	52			231
12	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	2898 2	55 9		N	50			281
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			281

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200	
08	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3036 2	19 9		N	17			210
09	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	2942 2	20 9		N	18	180 1		48
10	3410 X	3040	-0-	-370	-0-	3016 2	24 9		N	22			70
11	3030 X	3021	-0-	-9	-0-	2996 2	25 9		N	23			93
12	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	2996 2	30 9		N	27			120
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			120

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219	
08	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	4658 2	33 9		N	30			226
09	4680 X	4009	-0-	-671	-0-	3983 2	26 9		N	24			250
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5498 2	35 9		N	32	184 1		98
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4804 2	50 9		N	45			143
12	4743 X	4698	-0-	-45	-0-	4644 2	54 9		N	49			192
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT			192

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450	
08	2263 X	1719	-0-	-544	-0-	43 1	1676 2		N	-0-			89
09	2190 X	1788	-0-	-402	-0-	43 1	1745 2		N	-0-			89
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	44 1	1444 2		N	-0-			89
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	47 1	1290 2		N	-0-			89
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	43 1	1221 2		N	-0-			89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

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	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09-30-2015													

COWRIE ENERGY LLC		183056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BELL, EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A	
08	3999 X	2187	-0-	-1812	-0-	2187 2			Y	-0-			21
09	3870 X	2740	-0-	-1130	-0-	2740 2			Y	-0-			21
10	2945 X	1653	-0-	-1292	-0-	1653 2			Y	-0-			21
11	2490 X	2142	-0-	-348	-0-	2142 2			Y	-0-			21
*12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2			Y	-0-			21
01	2821 X	305	-0-	-2516	-0-	305 2			Y	-0-			21

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3751 X	2695	-0-	-1056	-0-	144 1	2251 3	Y	273	279 1	55
							300 9					
09		3030 X	2720	-0-	-310	-0-	159 1	2243 3	Y	289	307 1	37
							318 9					
10		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	148 1	2088 3	Y	271	302 1	6
							298 9					
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	125 1	1880 3	Y	323	313 1	16
							355 9					
12		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	117 1	1860 3	Y	400	358 1	58
							440 9					
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		58

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	16	22 1	5
							18 9					
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	10	13 1	2
							11 9					
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	18	20 1	-0-
							20 9					
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	25	25 1	-0-
							28 9					
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	30	27 1	3
							33 9					
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		3

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	8046 - 8310
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	131 1	2063 3	Y	-0-		-0-
09		2070 N	2030	-0-	-40	-0-	135 1	1895 3	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2023	-0-	-302	-0-	134 1	1889 3	Y	-0-		-0-
11		2130 N	1897	-0-	-233	-0-	118 1	1779 3	Y	-0-		-0-
12		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	102 1	1613 3	Y	-0-		-0-
01		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7308 - 7418
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	48 1	750 3	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	86 1	1204 3	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	70 1	988 3	Y	-0-		-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1047	-0-	-162	-0-	62 1	985 3	Y	-0-		-0-
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10694 - 10884	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	140 1	1958 3	Y	27	28 1	4
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	156 1	2007 3	Y	21	21 1	4
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	172 1	2218 3	Y	29	28 1	5
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	163 1	2085 3	Y	28	28 1	5
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	154 1	2134 3	Y	29	29 1	5
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	32 9		Y	NO RPT		5

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10980 - 11082	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814	
08	961 N	449	-0-	-512	-0-	30 1	410 3	Y	8	9 1	2
09	960 N	107	-0-	-853	-0-	9 9	92 3	Y	6	6 1	2
10	651 N	161	-0-	-490	-0-	8 1	140 3	Y	9	9 1	2
11	420 N	174	-0-	-246	-0-	7 9	153 3	Y	8	8 1	2
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y	9	9 1	2
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	10 9		Y	NO RPT		2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 146572		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5056 - 5100	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791	
08	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	164 1	2575 3	Y	-0-		-0-
09	3090 X	2433	-0-	-657	-0-	161 1	2272 3	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	172 1	2420 3	Y	-0-		-0-
11	2880 X	2795	-0-	-85	-0-	174 1	2621 3	Y	-0-		-0-
12	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	155 1	2466 3	Y	-0-		-0-
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		-0-

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6743 - 6840	
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	1		27
09	7050 X	16	-0-	-7034	-0-	1 3	15 9	Y	14	20 1	21
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	21 1	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
ROY C. PAGE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID			WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059							
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	Y	-0-					-0-
09		930 N	618	-0-	-312	-0-	41	1	577	3	Y	-0-					-0-
10		961 N	583	-0-	-378	-0-	38	1	545	3	Y	-0-					-0-
11		930 N	463	-0-	-467	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	Y	-0-					-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756							
08		1953 X	990	-0-	-963	-0-	59	1	931	3	Y	-0-					-0-
09		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	117	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1	1271	3	Y	-0-					-0-
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	91	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025							
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	3	Y	25					35
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1552	3	Y	37	34	1			38
10		2139 N	1778	-0-	-361	-0-	115	1	1628	3	Y	32	65	1			5
11		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	100	1	1515	3	Y	26					31
12		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	29	9	1555	3	Y	23	31	1			23
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	25	9			Y	NO RPT					23

CHAPA, DAVID			WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682							
08		1581 X	1374	-0-	-207	-0-	82	1	1275	3	Y	15					49
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	17	9	4127	3	Y	140	88	1			101
10		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	294	1	5443	3	Y	147	224	1			24
11		3000 N	4491	-0-	1491	1491	154	9	4102	3	Y	106					130
12		6881 X	5390	-0-	-1491	-0-	385	1	4963	3	Y	105	132	1			103
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	162	9			Y	NO RPT					103

FRED W. VOLZ SR. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406		
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	470 3	Y	-0-	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	28 1	388 3	Y	-0-	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	422 3	Y	-0-	-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	25 1	365 3	Y	-0-	-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	24 1	381 3	Y	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228		
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	10 1	122 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	195	-0-	-208	-0-	14 1	181 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	171	-0-	-159	-0-	13 1	158 3	Y	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CHESTNUT, F. E.			//CONT.// //CONT.//	88103 100 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
			WELL #:	5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7384 - 7394
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	68 1 212 9	1054 3	Y	193	190 1	39
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	82 1 208 9	1147 3	Y	189	201 1	27
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	83 1 76 9	1176 3	Y	69	93 1	3
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	69 1 90 9	1034 3	Y	82	80 1	5
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	71 1 108 9	1126 3	Y	98	88 1	15
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		15
CHAPA, DAVID			WELL #:	9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7826 - 8682
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHAPA GAS UNIT			WELL #:	7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 6346 - 6442
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	Y	-0-		1
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	145 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	8 1	123 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	75	-0-	-173	-0-	4 1	71 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHAPA GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7380 - 7410
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1 26 9	392 3	Y	24		68
09	480 N	287	-0-	-193	-0-	17 1 40 9	230 3	Y	36	50 1	54
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27 1 36 9	373 3	Y	33	80 1	7
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1 29 9	356 3	Y	26		33
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 1 25 9	373 3	Y	23	32 1	24
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		24
WEST, TEMPLE W.			WELL #:	36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5360 - 5366
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE. W			WELL #:	37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7493 - 7930
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	17 1	263 3	Y	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27 1	376 3	Y	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 3	Y	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	16 1	250 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	35 1	543 3	Y	339	354 1		73
						373 9						
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	329	355 1		47
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	308	344 1		11
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81 1	1224 3	Y	187	185 1		13
						206 9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	454	398 1		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980
08	3100 N	3783	-0-	683	2146	223 1	3498 3	Y	56	56 1		12
						62 9						
09	3000 N	2205	-0-	-795	1351	143 1	2000 3	Y	56	60 1		8
						62 9						
10	2678 X	1327	-0-	-1351	-0-	84 1	1191 3	Y	47	53 1		2
						52 9						
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	56 1	845 3	Y	54	52 1		4
						59 9						
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	39 1	621 3	Y	67	60 1		11
						74 9						
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			11

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 3	Y	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 3	Y	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	36 1	501 3	Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	Y	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	511 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	336 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	24 1	341 3	Y	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 3	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 49		RRCID -> 220877		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 6890 - 6974	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	16 1	249 3	Y	8	7 1	1
						9 9					
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	17 1	243 3	Y	8	8 1	1
						9 9					
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	16 1	227 3	Y	8	9 1	-0-
						9 9					
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	Y	14	13 1	1
						15 9					
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	11 1	161 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		2

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5988 - 6060	
08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	177 1	2774 3	Y	80	67 1	13
						88 9					
09	3000 N	4100	-0-	1100	1100	259 1	3635 3	Y	187	177 1	23
						206 9					
10	3100 N	2475	-0-	-625	475	157 1	2227 3	Y	83	103 1	3
						91 9					
11	3000 N	3518	-0-	518	993	213 1	3220 3	Y	77	76 1	4
						85 9					
12	4295 X	3302	-0-	-993	-0-	193 1	3079 3	Y	27	27 1	4
						30 9					
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		4

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4697 - 4730	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 3WI		RRCID -> 225921		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5738 - 6534	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7536 - 7570	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6370 - 6536	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 6892		
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	-0-
11	3 N		-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237145		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703			
08	1209 X	1034	-0-	-175	-0-	65 1	908 3	N	55	59 1	9
						61 9					
09	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	77 1	993 3	N	43	42 1	10
						47 9					
10	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	72 1	940 3	N	59	58 1	11
						65 9					
11	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	68 1	873 3	N	57	56 1	12
						63 9					
12	1147 X	996	-0-	-151	-0-	63 1	868 3	N	59	60 1	11
						65 9					
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		11

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968			
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	22 1	315 3	N	33	36 1	4
						36 9					
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	22 1	276 3	N	26	25 1	5
						29 9					
10	434 N	187	-0-	-247	-0-	11 1	137 3	N	35	34 1	6
						39 9					
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	444 3	N	34	34 1	6
						37 9					
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	N	35	36 1	5
						39 9					
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		5

EVERITT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550			
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	174 1	2417 3	N	51	56 1	6
						56 9					
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	198 1	2553 3	N	41	39 1	8
						45 9					
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	228 1	2949 3	N	56	54 1	10
						62 9					
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	213 1	2725 3	N	54	53 1	11
						59 9					
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	195 1	2699 3	N	56	56 1	11
						62 9					
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		11

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		6789 X	6161	-0-	-628	-0-	370	1	5788	3	N	3	1	1
							3	9						
09		6390 X	6293	-0-	-97	-0-	418	1	5872	3	N	3	4	1
							3	9						-0-
10		6603 X	6355	-0-	-248	-0-	420	1	5932	3	N	3	3	1
							3	9						-0-
11		6390 X	5851	-0-	-539	-0-	364	1	5483	3	N	4	3	1
							4	9						1
12		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	391	1	6232	3	N	5	4	1
							6	9						2
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT		2

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285		
08		3100 N	4133	-0-	1033	5304	248	1	3885	3	N	-0-	18	1
							1		3507	3	N	-0-		-0-
09		9060 X	3756	-0-	-5304	-0-	249	1	3404	3	N	-0-		-0-
							1		2974	3	N	-0-		-0-
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	241	1	2922	3	N	-0-		-0-
							1		184	1	N	-0-		-0-
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	197	1	2922	3	N	-0-		-0-
							1				N	NO RPT		-0-
12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	184	1			N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1
											N	-0-		-0-
09		480 N	8	-0-	-472	-0-	8	3			N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
											N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896		
08		2139 N	2000	-0-	-139	-0-	120	1	1880	3	N	-0-		-0-
							1		1797	3	N	-0-		-0-
09		2100 N	1925	-0-	-175	-0-	128	1	1857	3	N	-0-		-0-
							1		1738	3	N	-0-		-0-
10		2201 N	1988	-0-	-213	-0-	131	1	1834	3	N	-0-		-0-
							1				N	-0-		-0-
11		1950 N	1853	-0-	-97	-0-	115	1			N	-0-		-0-
							1				N	-0-		-0-
12		1984 N	1949	-0-	-35	-0-	115	1			N	-0-		-0-
											N	NO RPT		-0-
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650		
08		5642 X	5084	-0-	-558	-0-	305	1	4776	3	N	3	3	1
							3	9						1
09		5460 X	4780	-0-	-680	-0-	318	1	4459	3	N	3	4	1
							3	9						-0-
10		5642 X	4555	-0-	-1087	-0-	301	1	4251	3	N	3	3	1
							3	9						-0-
11		5430 X	4303	-0-	-1127	-0-	268	1	4031	3	N	4	3	1
							4	9						1
12		5611 X	4401	-0-	-1210	-0-	259	1	4138	3	N	4	4	1
							4	9						1
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BELL, EVERETT G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 247969		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10415 - 10670				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	89	1	1231	3	N	112	122	1	16
09	1830 X	1756	-0-	-74	-0-	123	9	1539	3	N	89	86	1	19
10	1550 X	1480	-0-	-70	-0-	119	1	1250	3	N	121	118	1	22
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	98	9	1586	3	N	118	116	1	24
12	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	97	1	1559	3	N	122	122	1	24
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	133	9			N	NO RPT			24

WEST TEMPLE W		WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 6997 - 7078				
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	160	1	2496	3	N	3	3	1	-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	3	9	2272	3	N	3	3	1	-0-
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	162	1	2306	3	N	3	3	1	-0-
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	163	1	2084	3	N	4	4	1	-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	138	1	2123	3	N	5	4	1	1
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	4	9			N	NO RPT			1

WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6376 - 7510				
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 1W1		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6389 - 6548				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 249562		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 6650 - 6750				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6319 - 8390				
08	186 N	71	-0-	-115	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 -	9297
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	2331	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
09	2430 X	2379	-0-	-51	-0-	172	1	2205	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
10	2511 X	2390	-0-	-121	-0-	171	1	2216	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
11	2430 X	1753	-0-	-677	-0-	126	1	1624	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	172	1	2388	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		-0-

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 -	10694
08	24149 X	14453	-0-	-9696	-0-	962	1	13432	3	N	54	59 1	9
						59	9						
09	18960 X	14342	-0-	-4618	-0-	1029	1	13266	3	N	43	42 1	10
						47	9						
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	1102	1	14255	3	N	59	57 1	12
						65	9						
11	14760 X	13860	-0-	-900	-0-	998	1	12799	3	N	57	56 1	13
						63	9						
12	15252 X	13891	-0-	-1361	-0-	928	1	12898	3	N	59	59 1	13
						65	9						
01	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT		13

WEST TEMPLE W		WELL #:		78	RRCID ->	254227	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6901 -	7097
08	2914 X	2678	-0-	-236	-0-	160	1	2500	3	N	16	16 1	5
						18	9						
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	171	1	2400	3	N	508	453 1	60
						559	9						
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2352	3	N	573	615 1	18
						630	9						
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	683	661 1	40
						751	9						
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	3	N	844	757 1	127
						928	9						
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		127

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		60	RRCID ->	256156	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6280 -	7956
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	229	1	3593	3	N	131	135 1	28
						144	9						
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	251	1	3519	3	N	148	156 1	20
						163	9						
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	229	1	3226	3	N	135	151 1	4
						149	9						
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	199	1	2995	3	N	148	144 1	8
						163	9						
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	195	1	3096	3	N	178	160 1	26
						196	9						
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		26

TABASCO (CONSOLIDATED)		HILCORP ENERGY COMPANY		EVERETT BELL GAS UNIT 1		//CONT.// 88103 100	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						WELL #: 12	RRCID -> 259060	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 8531	PERF. 8690 - 9960			
08		6169 X	4825	-0-	-1344	-0-	316 1	4403 3	N	96	105 1		16
09		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	106 9	5591 3	N	76	74 1		18
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	84 9	6146 3	N	104	101 1		21
11		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	476 1	5655 3	N	101	99 1		23
12		6324 X	6285	-0-	-39	-0-	114 9	5756 3	N	104	105 1		22
01		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-	441 1		N	NO RPT			22
							111 9						
							415 1						
							114 9						
		EVERETT BELL GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 259061	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 8620 - 10110			
08		372 X	224	-0-	-148	-0-	12 1	156 3	N	51	56 1		6
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	56 9		N	41	40 1		7
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	56	54 1		9
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	54	53 1		10
12		434 X	69	-0-	-365	-0-	1 1	6 3	N	56	56 1		10
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	62 9		N	NO RPT			10
		WEST, TEMPLE W.				WELL #: 87	RRCID -> 262711	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6400 - 8008			
08		5735 X	3411	-0-	-2324	-0-	205 1	3206 3	N	-0-			-0-
09		6930 X	2883	-0-	-4047	-0-	192 1	2688 3	N	3	3 1		-0-
10		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	3 9	7889 3	N	71	70 1		1
11		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	558 1	7933 3	N	31	31 1		1
12		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	78 9	9807 3	N	55	48 1		8
01		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	526 1		N	NO RPT			8
							34 9						
							614 1						
							61 9						
		WEST, TEMPLE W.				WELL #: 81	RRCID -> 263069	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 6640 - 8248			
08		8711 X	7926	-0-	-785	-0-	422 1	6610 3	N	813	704 1		143
09		8430 X	7232	-0-	-1198	-0-	894 9	6194 3	N	543	609 1		77
10		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	441 1	7131 3	N	394	460 1		11
11		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	597 9	7494 3	N	768	738 1		41
12		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	504 1	8131 3	N	223	228 1		36
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	433 9		N	NO RPT			36
							496 1						
							845 9						
							510 1						
							245 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 -	8294
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	898	1 14087 3	N	29	34 1	7		
09	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	925	1 12986 3	N	75	72 1	10		
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	836	1 11826 3	N	48	56 1	2		
11	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	702	1 10616 3	N	6	7 1	1		
12	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	681	1 10868 3	N	48	41 1	8		
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	53	9	N	NO RPT		8		

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 -	8048
08	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	544	1 8527 3	N	-0-		-0-		
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	143	1 2010 3	N	-0-		-0-		
10	1147 X	549	-0-	-598	-0-	33	1 468 3	N	44	43 1	1		
11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	115	1 1731 3	N	13	14 1	-0-		
12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	116	1 1854 3	N	-0-		-0-		
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-		

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 -	10288
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	154	1 2145 3	N	11	12 1	4		
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1 2271 3	N	9	8 1	5		
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	170	1 2202 3	N	12	11 1	6		
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1 1646 3	N	11	11 1	6		
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1 1707 3	N	12	12 1	6		
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	13	9	N	NO RPT		6		

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 -	6837
08	4030 X	3319	-0-	-711	-0-	199	1 3117 3	N	3	3 1	-0-		
09	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	202	1 2841 3	N	3	3 1	-0-		
10	3441 X	2982	-0-	-459	-0-	197	1 2782 3	N	3	3 1	-0-		
11	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	173	1 2613 3	N	4	4 1	-0-		
12	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	170	1 2702 3	N	5	4 1	1		
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	6	9	N	NO RPT		1		

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	304 1	4775 3	N	3	8 1	1
						3 9					
09	4740 X	4725	-0-	-15	-0-	314 1	4408 3	N	3	4 1	-0-
						3 9					
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	480 1	6790 3	N	8	8 1	-0-
						9 9					
11	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	790 1	11930 3	N	21	21 1	-0-
						23 9					
12	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	718 1	11444 3	N	146	127 1	19
						161 9					
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		19

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263646		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782		
08	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	1404 1	19612 3	N	524	571 1	80
						576 9					
09	12150 X	10307	-0-	-1843	-0-	710 1	9140 3	N	415	403 1	92
						457 9					
10	12555 X	680	-0-	-11875	-0-	7 1	93 3	N	527	518 1	101
						580 9					
11	12150 X	678	-0-	-11472	-0-	6 1	68 3	N	549	536 1	114
						604 9					
12	12555 X	507	-0-	-12048	-0-	1 1	14 3	N	447	469 1	92
						492 9					
01	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-			N	NO RPT		92

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264773		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851		
08	5704 X	4389	-0-	-1315	-0-	293 1	4096 3	N	-0-		-0-
						311 1	4010 3	N	-0-		-0-
09	4770 X	4321	-0-	-449	-0-	335 1	4334 3	N	-0-		-0-
						291 1	3722 3	N	-0-		-0-
10	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	289 1	4004 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
11	4410 X	4013	-0-	-397	-0-						-0-
											-0-
12	4526 X	4293	-0-	-233	-0-						-0-
											-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-						-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380		
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	40 1	627 3	N	-0-		-0-
						69 1	961 3	N	-0-		-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	64 1	911 3	N	-0-		-0-
						39 1	591 3	N	-0-		-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46 1	727 3	N	-0-		-0-
								N	NO RPT		-0-
11	660 N	630	-0-	-30	-0-						-0-
											-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-						-0-
											-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032		
08	5239 X	4373	-0-	-866	-0-	282 1	3934 3	N	143	156 1	23
						157 9					
09	4500 X	4425	-0-	-75	-0-	310 1	3991 3	N	113	110 1	26
						124 9					
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	339 1	4385 3	N	155	151 1	30
						171 9					
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	317 1	4059 3	N	150	148 1	32
						165 9					
12	4588 X	4554	-0-	-34	-0-	295 1	4088 3	N	155	156 1	31
						171 9					
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT		31

TABASCO (CONSOLIDATED)		HILCORP ENERGY COMPANY		EVERETT BELL GAS UNIT II		//CONT.// 88103 100	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
				WELL #: 7		RRCID -> 268721	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 10179	PERF. 8132 - 10272				
08		9362 X	6089	-0-	-3273	-0-	395 1	5512 3	N	165	179 1		24
							182 9						
09		12120 X	5371	-0-	-6749	-0-	377 1	4850 3	N	131	127 1		28
							144 9						
10		12524 X	9449	-0-	-3075	-0-	665 1	8587 3	N	179	174 1		33
							197 9						
11		12120 X	8669	-0-	-3451	-0-	613 1	7866 3	N	173	170 1		36
							190 9						
12		11656 X	4723	-0-	-6933	-0-	304 1	4222 3	N	179	180 1		35
							197 9						
01		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			35
		WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6560 - 8341				
08		13454 X	12121	-0-	-1333	-0-	727 1	11394 3	N	-0-			-0-
							17 9						
09		12180 X	11322	-0-	-858	-0-	751 1	10554 3	N	15	13 1		2
							17 9						
10		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	753 1	10654 3	N	17	18 1		1
							19 9						
11		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	618 1	9326 3	N	29	28 1		2
							32 9						
12		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	618 1	9862 3	N	8	8 1		2
							9 9						
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			2
		WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845	COMPL. DATE 04/25/2012	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7076 - 8336				
08		2201 X	1845	-0-	-356	-0-	109 1	1713 3	N	21	17 1		4
							23 9						
09		2130 X	1507	-0-	-623	-0-	96 1	1344 3	N	61	57 1		8
							67 9						
10		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	144 1	2040 3	N	89	94 1		3
							98 9						
11		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	153 1	2310 3	N	106	103 1		6
							117 9						
12		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	151 1	2412 3	N	131	118 1		19
							144 9						
01		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			19
		PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7500 - 9595				
08		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	743 1	10362 3	N	-0-			-0-
							23 9						
09		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	744 1	9570 3	N	-0-			-0-
							67 9						
10		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	735 1	9492 3	N	-0-			-0-
							678 1	8693 3	N	-0-			-0-
11		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	678 1	8693 3	N	-0-			-0-
							622 1	8632 3	N	-0-			-0-
12		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	622 1	8632 3	N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			-0-
		CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224	COMPL. DATE 09/20/2013	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 7526 - 9968				
08		13640 X	11602	-0-	-2038	-0-	685 1	10731 3	N	169	175 1		36
							186 9						
09		12600 X	10431	-0-	-2169	-0-	684 1	9593 3	N	140	156 1		20
							154 9						
10		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	683 1	9656 3	N	228	242 1		6
							251 9						
11		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	590 1	8916 3	N	386	371 1		21
							425 9						
12		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	580 1	9248 3	N	258	239 1		40
							284 9						
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			40

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	12803 X	10048	-0-	-2755	-0-	670	1	9348	3	N	27	29 1	5
						30	9						
09	11340 X	11046	-0-	-294	-0-	795	1	10228	3	N	21	21 1	5
						23	9						
10	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	858	1	11095	3	N	29	28 1	6
						32	9						
11	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	782	1	10015	3	N	28	28 1	6
						31	9						
12	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	714	1	9911	3	N	29	29 1	6
						32	9						
01	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT		6

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154													
08	13578 X	12375	-0-	-1203	-0-	727	1	11400	3	N	225	377 1	107
						248	9						
09	13110 X	11130	-0-	-1980	-0-	723	1	10170	3	N	215		322
						237	9						
10	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	749	1	10596	3	N	237	386 1	173
						261	9						
11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	584	1	8830	3	N	219	195 1	197
						241	9						
12	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	559	1	8922	3	N	234	195 1	236
						257	9						
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		236

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900													
08	9207 X	7485	-0-	-1722	-0-	438	1	6874	3	N	157	190 1	238
						173	9						
09	8910 X	6583	-0-	-2327	-0-	428	1	6002	3	N	139	189 1	188
						153	9						
10	7626 X	6762	-0-	-864	-0-	437	1	6193	3	N	120	194 1	114
						132	9						
11	7380 X	5953	-0-	-1427	-0-	364	1	5489	3	N	91		205
						100	9						
12	7626 X	5919	-0-	-1707	-0-	342	1	5449	3	N	116	197 1	124
						128	9						
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT		124

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584													
08	12586 X	10787	-0-	-1799	-0-	715	1	9976	3	N	87	94 1	12
						96	9						
09	12180 X	10080	-0-	-2100	-0-	722	1	9282	3	N	69	67 1	14
						76	9						
10	11160 X	10956	-0-	-204	-0-	780	1	10073	3	N	94	91 1	17
						103	9						
11	10800 X	2114	-0-	-8686	-0-	146	1	1868	3	N	91	89 1	19
						100	9						
12	11160 X	860	-0-	-10300	-0-	51	1	706	3	N	94	94 1	19
						103	9						
01	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT		19

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	270606	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9658 - 9980
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	13857 X	10936	-0-	-2921	-0-	690 1	9628 3	N	562	612 1		86
						618 9						
09	11250 X	10737	-0-	-513	-0-	738 1	9509 3	N	445	433 1		98
						490 9						
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	805 1	10397 3	N	609	592 1		115
						670 9						
11	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	753 1	9637 3	N	589	581 1		123
						648 9						
12	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	717 1	9956 3	N	609	612 1		120
						670 9						
01	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT			120

BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #:	4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10294 - 10784

08	7161 X	6385	-0-	-776	-0-	413 1	5757 3	N	195	212 1		29
						215 9						
09	6930 X	6313	-0-	-617	-0-	443 1	5701 3	N	154	150 1		33
						169 9						
10	6417 X	5348	-0-	-1069	-0-	379 1	4897 3	N	65	83 1		15
						72 9						
11	6210 X	4030	-0-	-2180	-0-	291 1	3739 3	N	-0-	15 1		-0-
						264 1	3673 3	N	-0-			-0-
12	6417 X	3937	-0-	-2480	-0-			N				-0-
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 - 9566

08	0 W	6517	-0-	6517	92904	433 1	6037 3	N	43	47 1		7
						47 9						
09	0 W	5818	-0-	5818	98722	417 1	5364 3	N	34	33 1		8
						37 9						
10	104862 X	6140	-0-	-98722	-0-	437 1	5651 3	N	47	46 1		9
						52 9						
11	3000 X	1030	-0-	-1970	-0-	72 1	908 3	N	45	45 1		9
						50 9						
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	425 1	5906 3	N	47	47 1		9
						52 9						
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			9

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994

08	18135 X	12372	-0-	-5763	-0-	809 1	11300 3	N	239	190 1		209
						263 9						
09	14250 X	12017	-0-	-2233	-0-	847 1	10909 3	N	237	380 1		66
						261 9						
10	13392 X	11484	-0-	-1908	-0-	805 1	10416 3	N	239	195 1		110
						263 9						
11	12720 X	11846	-0-	-874	-0-	838 1	10748 3	N	236	195 1		151
						260 9						
12	12989 X	11629	-0-	-1360	-0-	766 1	10625 3	N	216	198 1		169
						238 9						
01	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	NO RPT			169

TABASCO (S)		88103 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC		183056										
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106419		COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4247 X	2102	-0-	-2145	-0-	2102 2	Y	-0-			10
09		3300 X	1475	-0-	-1825	-0-	1475 2	Y	-0-			10
10		3193 X	1246	-0-	-1947	-0-	1246 2	Y	-0-			10
11		3420 X	1312	-0-	-2108	-0-	1312 2	Y	-0-			10
12		3534 X	1298	-0-	-2236	-0-	1298 2	Y	-0-			10
*01		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	Y	-0-			10

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 128055		COMPL. DATE 06/22/1988			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HOMEVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 274917		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
HARRIGAN OPERATING, LLC		359521										
MAYO		WELL #: 91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	199 1	3305 2	N	-0-		-0-
09		4320 #	2686	-0-	-1634	-0-	99 1	2587 2	N	-0-		-0-
10		4464 #	4081	-0-	-383	-0-	257 1	3824 2	N	-0-		-0-
11		4320 #	2703	-0-	-1617	-0-	124 1	2579 2	N	-0-		-0-
12		3503 #	2489	-0-	-1014	-0-	108 1	2381 2	N	-0-		-0-
01		4092 #	3986	-0-	-106	-0-	174 1	3812 2	N	-0-		-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	179	2	133	9	N	121	148	1	169	
09	390 #	374	-0-	-16	-0-	244	2	130	9	N	118	175	1	112	
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	248	2	163	9	N	148	166	1	94	
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	329	2	182	9	N	165	157	1	102	
12	372 #	186	-0-	-186	-0-	83	2	103	9	N	94			196	
01	403 #	228	-0-	-175	-0-	53	2	175	9	N	159	171	1	184	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199	

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	193	1	810	2	Y	-0-			165	
09	1260 N	782	-0-	-478	-0-	180	1	601	2	Y	1	88	1	78	
10	1054 N	856	-0-	-198	-0-	179	1	677	2	Y	-0-			78	
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	173	1	498	2	Y	22			100	
12	806 N	647	-0-	-159	-0-	149	1	484	2	Y	13			113	
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	Y	20			133	

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	216	1	903	2	Y	-0-			146	
09	1380 N	939	-0-	-441	-0-	216	1	721	2	Y	2	106	1	42	
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	Y	-0-			42	
11	1080 N	843	-0-	-237	-0-	210	1	603	2	Y	27			69	
12	961 N	639	-0-	-322	-0-	147	1	478	2	Y	13			82	
01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	199	1	722	2	Y	21			103	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	5028	1	2014	3	N	-0-			56	
09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	2950	1	1747	3	N	-0-			56	
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1243	1	2783	3	N	-0-			56	
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			56	
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			56	
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	4			60	

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-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 #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16												

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

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			11
09	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2	N	-0-			11
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2	N	-0-			11
11	360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2	N	-0-			11
12	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-			11
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2	N	-0-			11

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

08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.// 88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
CLICK ENERGY COMPANY		//CONT.// 160556									
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 076547		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	71	-0-	71	249	71	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	288	39	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	326	38	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	71	-0-	71	397	71	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	207	-0-	207	604	207	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	604			Y	NO RPT		-0-

SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A			
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 087154		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106			
08	DLQ G-10	304	-0-	304	1225	304	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	54	-0-	54	1279	54	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	1299	20	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	1354	55	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	140	-0-	140	1494	140	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1494			Y	NO RPT		-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 087971		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113			
08	DLQ G-10	49	-0-	49	182	49	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	12	-0-	12	194	12	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	44	-0-	44	238	44	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	61	-0-	61	299	61	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	170	-0-	170	469	170	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	469			Y	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127			
08	DLQ G-10	331	-0-	331	1349	331	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	67	-0-	67	1416	67	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	1454	38	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	60	-0-	60	1514	60	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	163	-0-	163	1677	163	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677			Y	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
AWP OPERATING COMPANY		038889										
MARCHBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4768 - 4775		

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8236 - 8292		

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV		WELL #: 6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8128 - 8422		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG III		WELL #: 2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 8423 - 8529		

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)		89070 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520		

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

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CNG IV		WELL #: 7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 8953		

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

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)										89072 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										129692									
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U										WELL #:	1	RRCID ->	101292	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	15084	PERF.11269	- 11306
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	2	2	8			17			
						272	3	2	9										
09	330 X	302	-0-	-28	-0-	24	1	7	2	N	3					20			
						268	3	3	9										
10	496 X	169	-0-	-327	-0-	14	1	4	2	N	-0-					20			
						151	3												
11	480 X	343	-0-	-137	-0-	28	1	7	2	N	-0-					20			
						308	3												
12	496 X	368	-0-	-128	-0-	31	1	8	2	N	-0-					20			
						329	3												
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	N	-0-					20			
						383	3												
BOREN GU										WELL #:	6	RRCID ->	164785	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	14240	PERF.11940	- 12898
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
R & R ROYALTY										WELL #:	4	RRCID ->	171165	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	14679	PERF.11350	- 13752
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	158	1	47	2	N	2	2	8			5			
						1845	3	1	4										
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	156	1	46	2	N	1	1	8			5			
						1743	3	1	4										
10	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	158	1	44	2	N	4	4	8			5			
						1715	3	4	9										
11	2040 X	1908	-0-	-132	-0-	153	1	39	2	N	1	1	8			5			
						1715	3	1	9										
12	2108 X	1954	-0-	-154	-0-	167	1	44	2	N	2	2	8			5			
						1741	3	2	9										
01	2046 X	1950	-0-	-96	-0-	168	1	43	2	N	3	3	8			5			
						1736	3	3	9										
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU										WELL #:	3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11617	- 13877
08	2232 X	1398	-0-	-834	-0-	108	1	32	2	N	2	64	1	2	8	13			
						1256	3	2	9										
09	2070 X	1316	-0-	-754	-0-	106	1	31	2	N	2	2	8			13			
						1177	3	2	9										
10	1581 X	1344	-0-	-237	-0-	109	1	30	2	N	27	5	8			35			
						1175	3	30	9										
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	39	2	N	53	1	8			87			
						1732	3	58	9										
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	200	1	53	2	N	46	117	1	3	8	13			
						2090	3	51	9										
*01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	199	1	51	2	N	2	2	8			13			
						2053	3	2	9										

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	506 1	150 2	2	N		82				112
						5893 3	2	4							
09	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	502 1	148 2	4	N		10	2	8		120
						5600 3	2	4							
10	6324 X	6301	-0-	-23	-0-	518 1	143 2	4	N		28	82	1	3 8	63
						5607 3	2	4							
11	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	510 1	130 2	4	N		33	35	1	1 8	60
						5707 3	1	4							
12	6634 X	6248	-0-	-386	-0-	527 1	139 2	4	N		70	30	1	3 8	97
						5504 3	1	4							
01	6634 X	6113	-0-	-521	-0-	525 1	134 2	4	N		42	109	1	2 8	28
						5407 3	1	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	-	11400	
08	10540 X	10221	-0-	-319	-0-	784 1	232 2	4	N		66	110	1		67
						9129 3	3	4							
09	10200 X	9719	-0-	-481	-0-	775 1	229 2	4	N		58	51	1	2 8	72
						8648 3	3	4							
10	10726 X	9710	-0-	-1016	-0-	795 1	220 2	4	N		75	3	8		144
						8610 3	2	4							
11	10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	746 1	190 2	4	N		66	129	1	1 8	80
						8353 3	2	4							
12	10199 X	9550	-0-	-649	-0-	806 1	213 2	4	N		99	149	1	3 8	27
						8421 3	1	4							
01	10199 X	9423	-0-	-776	-0-	811 1	207 2	4	N		37	2	8		62
						8363 3	1	4							

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	11540	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				47
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				47
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				47
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				47
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				47
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				47

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	1056 1	313 2	N	158	250 1	1 5		28
							12303 3	4 4			2 8			
09		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	1012 1	299 2	N	190	124 1	5 8		89
							11297 3	4 4						
10		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	1013 1	280 2	N	160	167 1	3 8		79
							10965 3	3 4						
11		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	931 1	237 2	N	202	115 1	2 8		164
							10421 3	2 4						
12		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	980 1	259 2	N	141	256 1	1 8		48
							10241 3	1 4						
*01		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	968 1	246 2	N	152	85 1	3 8		112
							9975 3	1 4						

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC 129692														
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100														
08		11904 X	11445	-0-	-459	-0-	869 1	258 2	N	171	172 1	2 8		46
							10127 3	3 4						
09		11310 X	11175	-0-	-135	-0-	871 1	258 2	N	293	171 1	2 8		166
							9721 3	3 4						
10		11687 X	10912	-0-	-775	-0-	879 1	243 2	N	239	363 1	3 8		39
							9524 3	3 4						
11		11250 X	10828	-0-	-422	-0-	851 1	216 2	N	220	179 1	2 8		78
							9517 3	2 4						
12		10881 X	10752	-0-	-129	-0-	898 1	237 2	N	206	155 1	4 8		125
							9389 3	1 4						
01		10881 X	10730	-0-	-151	-0-	905 1	230 2	N	242	232 1	3 8		132
							9328 3	1 4						

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094														
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	4 2	N	-0-				-0-
							166 3							
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	12 1	3 2	N	-0-				-0-
							129 3							
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	12 1	3 2	N	-0-				-0-
							129 3							
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	3 2	N	-0-				-0-
							135 3							
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	3 2	N	-0-				-0-
							118 3							
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	3 2	N	-0-				-0-
							105 3							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.// 89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2976 N	2652	-0-	-324	-0-	205	1	61	2	39
						2383	3	1	4	
09	2820 N	2403	-0-	-417	-0-	193	1	57	2	39
						2151	3	1	4	
10	2976 N	2951	-0-	-25	-0-	243	1	67	2	39
						2636	3	1	4	
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	54	2	76
						2366	3	1	4	
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	237	1	63	2	91
						2480	3	20	9	
01	2945 N	2766	-0-	-179	-0-	236	1	60	2	34
						2435	3	35	9	
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640		
08	228 X	-0-	-0-	-228	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200		
08	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	157	1	46	2	41
						1825	3	1	4	
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	160	1	47	2	84
						1785	3	1	4	
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	172	1	48	2	36
						1863	3	1	4	
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	36
						1945	3	1	9	
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	195	1	52	2	24
						2039	3	37	9	
*01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	201	1	51	2	51
						2076	3	32	9	
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	1736 X	1713	-0-	-23	-0-	132 1	39 2	N	3	3 8	85
						1539 3	3 9				
09	1620 X	1481	-0-	-139	-0-	119 1	35 2	N	-0-		85
						1327 3					
10	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	118 1	33 2	N	10	5 8	90
						1274 3	11 9				
11	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	112 1	28 2	N	2	45 1 1 8	46
						1252 3	2 9				
12	1736 X	1142	-0-	-594	-0-	97 1	26 2	N	3	3 8	46
						1016 3	3 9				
01	1705 X	1050	-0-	-655	-0-	91 1	23 2	N	2	2 8	46
						934 3	2 9				

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	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																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250																	
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	336	1	100	2	N	2	2	8	34		
							3918	3				1	4				
09	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	337	1	100	2	N	2	2	8	34		
							3756	3				1	4				
10	4681	X	4184	-0-	-497	-0-	345	1	95	2	N	3	3	8	34		
							3740	3				1	4				
11	4320	X	4017	-0-	-303	-0-	323	1	82	2	N	1	1	8	34		
							3610	3				1	4				
12	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	350	1	92	2	N	121	144	1	3	8	8
							3654	3				1	4				
01	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	345	1	88	2	N	192	2	8			198
							3561	3	211	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476 - 13513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232 - 13323
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)				89072 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)				89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
EIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191087	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	15667	PERF.	8978 - 9341
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	107 1	4 2	N	24	96 1	14
							220 3	26 9				
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	154 1	6 2	N	-0-		14
							312 3					
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	142 1	4 2	N	4	4 8	14
							238 3	4 9				
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	140 1	4 2	N	15	1 8	28
							239 3	17 9				
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	130 1	3 2	N	3	3 8	28
							197 3	3 9				
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	116 1	3 2	N	2	2 8	28
							190 3	2 9				

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		//CONT.//		89078 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
EIA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	194496	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	9981	PERF.	9206 - 9654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1748 X	1748	-0-	-0-	566 1	21 2	2	N	2			27
						1159 3	2 9						
09		1620 X	1612	-0-	-8	525 1	20 2	3	N	3			30
						1064 3	3 9						
10		1829 X	1630	-0-	-199	593 1	18 2	19	N	19	2 8		47
						998 3	21 9						
11		1770 X	1582	-0-	-188	572 1	15 2	19	N	19	1 8		65
						974 3	21 9						
12		1829 X	1600	-0-	-229	616 1	16 2	33	N	33	4 8		94
						932 3	36 9						
01		1736 X	1493	-0-	-243	560 1	15 2	3	N	3	3 8		94
						915 3	3 9						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
EIA "C"		WELL #:		1	RRCID ->	227798	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	9747 - 13795
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	273892	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	9830 - 10032	
08	5673	X	4483	-0-	-1190	B	-12560	346 1	103 2	1	1 8	44	
								4032 3	1 4				
09	5190	X	4165	-0-	-1025	B	-12560	334 1	99 2	4	4 8	44	
								3727 3	1 4				
10	5208	X	3948	-0-	-1260	B	-12560	318 1	88 2	92	2 8	134	
								3440 3	1 4				
11	4740	X	4314	-0-	-426	B	-12560	345 1	88 2	22	141 1	2 8	13
								3856 3	1 4				
12	4805	X	4257	-0-	-548	B	-12560	360 1	95 2	34	1 8	46	
								3764 3	1 4				
*01	4495	X	3721	-0-	-774	B	-12560	321 1	82 2	11	3 8	54	
								3306 3	12 9				

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	274222	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	10148 - 10224
08	1116	X	1192	-0-	76	B	-5848	92 1	27 2	1	1 8	47
								1072 3	1 9			
09	990	X	798	-0-	-192	B	-5848	64 1	19 2	3	3 8	47
								712 3	3 9			
10	713	N	665	-0-	-48	B	-5848	55 1	15 2	2	2 8	47
								593 3	2 9			
11	870	N	239	-0-	-631	B	-5848	19 1	5 2	2	2 8	47
								213 3	2 9			
12	837	N	204	-0-	-633	B	-5848	17 1	5 2	1	1 8	47
								181 3	1 9			
*01	651	N	334	-0-	-317	B	-5848	29 1	7 2	N	-0-	47
								298 3				

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08	3131 X	1072	-0-	-2059 B	-21521	347 1	13 2	711 3	1 9	N	1	1 8		40
09	1860 X	954	-0-	-906 B	-21521	302 1	11 2	613 3	28 9	N	25	2 8		63
10	1457 X	803	-0-	-654 B	-21521	291 1	9 2	489 3	14 9	N	13	1 8		75
11	1380 X	743	-0-	-637 B	-21521	265 1	7 2	451 3	20 9	N	18	66 1	1 8	26
12	992 N	711	-0-	-281 B	-21521	276 1	7 2	418 3	10 9	N	9	1 8		34
01	806 N	643	-0-	-163 B	-21521	239 1	7 2	391 3	6 9	N	5	2 8		37

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873														
08	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	669 1	1050 2			Y	-0-			-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	685 1	1048 2			Y	-0-			-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	928 1	1093 2			Y	-0-			-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	808 1	951 2			Y	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	328 1	871 2			Y	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664														
08	5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	344 1	4775 3	10 9		Y	9			32
09	4813 X	4813	-0-	-0- B	-0-	338 1	4460 3	15 9		Y	14	25 1		21
10	5084 X	4702	-0-	-382 B	-0-	324 1	4366 3	12 9		Y	11	24 1		8
11	4920 X	4512	-0-	-408 B	-0-	317 1	4187 3	8 9		Y	7			15
12	5084 X	4763	-0-	-321 B	-0-	224 1	4537 3	2 9		Y	2			17
01	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					Y	NO RPT			17

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225														
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	9 3	21 9			Y	19			61
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	2 1	32 3	31 9		Y	28	49 1		40
10	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	1 1	25 3	24 9		Y	22	47 1		15
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	17 3	15 9			Y	14			29
12	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	2 1	33 3	4 9		Y	4			33
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT			33

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410														
08	8153 X	3972	-0-	-4181 B	-0-	267 1	3705 3			Y	-0-			-0-
09	7890 X	4920	-0-	-2970 B	-0-	347 1	4573 3			Y	-0-			-0-
10	5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	350 1	4706 3			Y	-0-			-0-
11	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	323 1	4270 3			Y	-0-			-0-
12	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	256 1	5180 3			Y	-0-			-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012										TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8298 - 8575		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000										TOTAL DEPTH	10646	PERF.	8017 - 8208		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8038 - 8076		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6594 - 6604		
08		2046 N	1815	-0-	-231	B	-0-	122	1	1693	3	Y	-0-		-0-
09		1830 N	1508	-0-	-322	B	-0-	106	1	1402	3	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1514	-0-	-98	B	-0-	105	1	1409	3	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1254	-0-	-306	B	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1210	-0-	-340	B	-0-	57	1	1153	3	Y	-0-		-0-
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8028 - 8077		
08		2073 N	2073	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1933	3	Y	-0-		-0-
09		1985 N	1985	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1846	3	Y	-0-		-0-
10		2080 N	2080	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1936	3	Y	-0-		-0-
11		1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1652	3	Y	-0-		-0-
12		1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1480	3	Y	-0-		-0-
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH	11846	PERF.	0 - 10330		
08		2418 N	2158	-0-	-260	B	-0-	145	1	2013	3	Y	-0-		-0-
09		2250 N	2181	-0-	-69	B	-0-	153	1	2028	3	Y	-0-		-0-
10		2108 N	2033	-0-	-75	B	-0-	141	1	1892	3	Y	-0-		-0-
11		2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1993	3	Y	-0-		-0-
12		2108 N	1819	-0-	-289	B	-0-	86	1	1733	3	Y	-0-		-0-
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10562 - 10670		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	91	1	1259	3	Y	2		9
09	1230 N	1129	-0-	-101 B	-0-	80	1	1046	3	Y	3	5 1	7
10	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	78	1	1045	3	Y	2	5 1	4
11	1200 N	981	-0-	-219 B	-0-	69	1	911	3	Y	1		5
12	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-		5
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT		5
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335				
08	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	134	1	1860	3	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1736	-0-	-94 B	-0-	122	1	1614	3	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1292	-0-	-413 B	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1201	-0-	-449 B	-0-	85	1	1116	3	Y	-0-		-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	91	1	1840	3	Y	-0-		-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668				
08	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	259	1	3595	3	Y	19		53
09	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	238	1	3143	3	Y	28	44 1	37
10	3658 X	3562	-0-	-96 B	-0-	245	1	3294	3	Y	21	44 1	14
11	3540 X	3211	-0-	-329 B	-0-	225	1	2971	3	Y	14		28
12	3658 X	3022	-0-	-636 B	-0-	142	1	2876	3	Y	4		32
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					Y	NO RPT		32
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520				
08	7378 X	7099	-0-	-279 B	-0-	476	1	6602	3	Y	19		57
09	7500 X	6726	-0-	-774 B	-0-	472	1	6223	3	Y	28	46 1	39
10	6829 X	6829	-0-	-0- B	-0-	470	1	6335	3	Y	22	45 1	16
11	6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	463	1	6107	3	Y	14		30
12	6634 X	6343	-0-	-291 B	-0-	299	1	6040	3	Y	4		34
01	6634 X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-					Y	NO RPT		34
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344				
08	14B2 EXT	14	-0-	14 B	447	1	1	13	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2 B	449	2	3			N	-0-		-0-
10	0 W	1	-0-	1 B	450	1	3			N	-0-		-0-
11	0 W	10	-0-	10 B	460	10	3			N	-0-		-0-
12	591 N	131	-0-	-460 B	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	51 1	719 3	N	2		7
09	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	50 1	661 3	N	3	5 1	5
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	46 1	615 3	N	2	5 1	2
11	750 N	676	-0-	-74 B	-0-	48 1	627 3	N	1		3
12	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	30 1	603 3	N	-0-		3
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT		3

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

08	T. A.	6298	-0-	6298 B	28726	422 1	5866 3	N	9		13
09	T. A.	5553	-0-	5553 B	34279	391 1	5147 3	N	14	15 1	12
10	39714 X	5435	-0-	-34279 B	-0-	375 1	5048 3	N	11	17 1	6
11	7290 X	4903	-0-	-2387 B	-0-	345 1	4550 3	N	7		13
12	7533 X	5081	-0-	-2452 B	-0-	239 1	4839 3	N	3		16
01	6293 X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-			N	NO RPT		16

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

08	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	140 1	1934 3	N	1		4
09	2250 X	1934	-0-	-316 B	-0-	136 1	1796 3	N	2	3 1	3
10	2325 X	2036	-0-	-289 B	-0-	140 1	1895 3	N	1	3 1	1
11	2250 X	1842	-0-	-408 B	-0-	130 1	1711 3	N	1		2
12	2232 X	1811	-0-	-421 B	-0-	85 1	1726 3	N	-0-		2
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-			N	NO RPT		2

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310											
CNG GAS UNIT VI		WELL #:	6	RRCID ->	246979	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 6977 - 9624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164		N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
CNG V		WELL #:	1	RRCID ->	132325	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	9610 PERF. 8645 - 8665				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

CNG I		WELL #:	2	RRCID ->	152619	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 5168 - 5188				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CNG I		WELL #:	1	RRCID ->	160792	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	12468 PERF. 7080 - 7164				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581											
GARCIA, E.		WELL #:	1 C	RRCID ->	088170	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	10021 PERF. 8765 - 8782				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #:	2A	RRCID ->	118847	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	8962 PERF. 8717 - 8789				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581										
AMXX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394				
08	3596 X	146	-0-	-3450	B	-0-	14	1	132	2	Y	-0-
09	3120 X	86	-0-	-3034	B	-0-	9	1	77	2	Y	-0-
10	806 X	82	-0-	-724	B	-0-	8	1	74	2	Y	-0-
11	780 X	40	-0-	-740	B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-
12	155 X	68	-0-	-87	B	-0-	8	1	60	2	Y	-0-
*01	208 X	208	-0-	-0-	B	-0-	26	1	182	2	Y	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 9 B		RRCID -> 124261		COMPL. DATE 03/22/1987		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	153 1	1471 2	Y	18		59
09	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	20 9	1407 2	Y	17	55 1	21
10	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	160 1	1486 2	Y	14		35
11	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	19 9	1062 2	Y	11		46
12	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	165 1	1327 2	Y	9		55
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-	15 9		Y	14	49 1	20

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		61
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		61
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10		71
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2		73
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		73

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

08	2759 N	2623	-0-	-136 B	-0-	246 1	2365 2	Y	11		123
09	2610 N	2504	-0-	-106 B	-0-	12 9	2245 2	Y	3		126
10	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	256 1	2341 2	Y	-0-		126
11	2100 N	1911	-0-	-189 B	-0-	3 9	1723 2	Y	8	92 1	42
12	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	259 1	2093 2	Y	4		46
*01	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	9 9	2448 2	Y	7		53

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581														
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	1240 N	1000	-0-	-240 B	-0-	92	1	889	2	Y	17			45
						19	9							
09	1140 N	882	-0-	-258 B	-0-	88	1	775	2	Y	17	43	1	19
						19	9							
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	93	1	844	2	Y	15			34
						17	9							
11	960 N	678	-0-	-282 B	-0-	63	1	602	2	Y	12			46
						13	9							
12	899 N	32	-0-	-867 B	-0-	3	1	20	2	Y	8			54
						9	9							
01	961 N	244	-0-	-717 B	-0-	28	1	201	2	Y	14	45	1	23
						15	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742														
08	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	72	1	696	2	Y	11			68
						12	9							
09	810 N	711	-0-	-99 B	-0-	73	1	636	2	Y	2			70
						2	9							
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	75	1	677	2	Y	-0-			70
11	750 N	517	-0-	-233 B	-0-	48	1	460	2	Y	8	57	1	21
						9	9							
12	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	77	1	548	2	Y	4			25
						4	9							
*01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	91	1	647	2	Y	6			31
						7	9							

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257														
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	35	1	334	2	N	11			55
						12	9							
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	35	1	309	2	N	-0-			55
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	56	1	506	2	N	1			56
						1	9							
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	25	1	243	2	N	-0-			56
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			56
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 EDINBURG 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1056	2	N	-0-		44
09		1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1001	2	N	-0-		44
10		1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1128	2	N	-0-		44
11		903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	85	1	818	2	N	-0-		44
12		1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	140	1	991	2	N	-0-		44
*01		1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1167	2	N	-0-		44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		122

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9		10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		13

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
08	775 N	699	-0-	-76 B	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					7
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	64	1	560	2	Y	-0-					7
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					7
11	690 N	360	-0-	-330 B	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					7
12	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868								
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	45	1	438	2	Y	18					46
09	480 N	436	-0-	-44 B	-0-	43	1	375	2	Y	16	43	1			19
10	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	35	1	316	2	Y	15					34
11	480 N	283	-0-	-197 B	-0-	25	1	245	2	Y	12					46
12	465 N	14	-0-	-451 B	-0-	13	9	4	2	Y	8					54
01	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	9	9	38	1	Y	14	45	1			23
						15	9									

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549								
08	1574 X	1574	-0-	-0- B	-0-	148	1	1426	2	N	-0-					145
09	2910 X	677	-0-	-2233 B	-0-	69	1	608	2	N	-0-					145
10	3007 X	508	-0-	-2499 B	-0-	51	1	457	2	N	-0-					145
11	7557 X	7557	-0-	-0- B	-0-	712	1	6845	2	N	-0-					145
12	2759 X	413	-0-	-2346 B	-0-	51	1	362	2	N	-0-					145
01	1581 X	298	-0-	-1283 B	-0-	37	1	261	2	N	-0-					145

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280								
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581												
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154		PERF. 8069 - 8334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	76	1	736	2	Y	-0-			-0-
09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	77	1	675	2	Y	1			1
						1	9							
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	81	1	734	2	Y	-0-			1
11	780 N	562	-0-	-218 B	-0-	52	1	500	2	Y	9			10
						10	9							
12	775 N	8	-0-	-767 B	-0-	1	1	4	2	Y	3			13
						3	9							
01	806 N	274	-0-	-532 B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-			13

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7862 - 7934				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8344 - 8370				
08	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	130	1	1251	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1008	-0-	-192 B	-0-	103	1	905	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	88	1	799	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	496	-0-	-434 B	-0-	47	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	687	-0-	-274 B	-0-	85	1	602	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	689	-0-	-210 B	-0-	85	1	604	2	Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7706 - 7732				
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			Y	-0-			19
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			19
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			19
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			19
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			19
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			19

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 8455 - 8494				
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	17	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	14	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	141	1	1001	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 7876 - 7920				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.//		945581		RRCID -> 216141		COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8575 - 8688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	88	1	845	2	Y	-0-		42
09	960 N	845	-0-	-115 B	-0-	86	1	759	2	Y	-0-		42
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	78	1	704	2	Y	-0-		42
11	870 N	470	-0-	-400 B	-0-	44	1	426	2	Y	-0-		42
12	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	89	1	629	2	Y	-0-		42
*01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	126	1	895	2	Y	-0-		42

ZAMORA "S" SAND GU				WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7900 - 8118	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		4

HIDALGO WILLACY				WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8042 - 8092	
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	5	1	46	2	Y	-0-		26
09	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	5	1	45	2	Y	-0-		26
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			Y	-0-		26
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		26
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-		26
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-		26

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 7957 - 8004	
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	23	1	221	2	N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	26	1	230	2	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	27	1	241	2	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	N	-0-		-0-
12	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7942 - 7974	
08	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	16	1	157	2	Y	17		45
09	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	19	9	146	2	Y	16	43 1	18
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	17	1	175	2	Y	15		33
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	18	9	145	2	Y	12		45
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	15	1	197	2	Y	8		53
*01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	28	1	206	2	Y	14	45 1	22
						9	9						
						29	1						
						15	9						

HIDALGO WILLACY				WELL #: 11B		RRCID -> 221193		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7474 - 7500	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581		WELL #: 7		RRCID -> 221477	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7676	- 7760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9				9
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2				11
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				11

SWANTNER				WELL #: 3		RRCID -> 221815	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7650	- 7670					
08	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	209 1	2012 2	Y	1						176
09	2131 X	2131	-0-	-0- B	-0-	218 1	1913 2	Y	-0-						176
10	2201 X	2177	-0-	-24 B	-0-	216 1	1947 2	Y	13						189
11	2160 X	1569	-0-	-591 B	-0-	148 1	1421 2	Y	-0-						189
12	2232 X	1961	-0-	-271 B	-0-	242 1	1719 2	Y	-0-						189
*01	2580 X	2580	-0-	-0- B	-0-	318 1	2261 2	Y	1						190

HEARD GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 221855	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7162	- 7208					
08	217 X	152	-0-	-65 B	-0-	14 1	138 2	Y	-0-						-0-
09	210 X	182	-0-	-28 B	-0-	19 1	162 2	Y	1						1
10	496 X	176	-0-	-320 B	-0-	18 1	158 2	Y	-0-						1
11	210 X	85	-0-	-125 B	-0-	7 1	68 2	Y	9						10
12	186 X	81	-0-	-105 B	-0-	10 1	68 2	Y	3						13
01	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	13 1	95 2	Y	-0-						13

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 10B		RRCID -> 223977	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7422	- 7462					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 8B		RRCID -> 224309	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8586	- 8586					
08	651 N	221	-0-	-430 B	-0-	21 1	200 2	N	-0-						205
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	78 1	680 2	N	-0-						205
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	79 1	716 2	N	-0-						205
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	53 1	507 2	N	-0-						205
12	775 N	32	-0-	-743 B	-0-	4 1	28 2	N	-0-						205
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-						205

ZAMORA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 235222	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6810	- 6825					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3			3	8		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		4435 X	4435	-0-	-0- B	-0-	417 1	4018 2	Y	-0-		-0-
09		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	452 1	3969 2	Y	1		1
							1 9					
10		3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	374 1	3380 2	Y	-0-		1
11		3330 X	2848	-0-	-482 B	-0-	267 1	2570 2	Y	10		11
							11 9					
12		4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	503 1	3570 2	Y	2		13
							2 9					
*01		4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	584 1	4158 2	Y	-0-		13

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847												
08		5766 X	5075	-0-	-691 B	-0-	475 1	4578 2	Y	20		75
							22 9					
09		5640 X	4469	-0-	-1171 B	-0-	454 1	3984 2	Y	28		103
							31 9					
10		6964 X	6964	-0-	-0- B	-0-	694 1	6270 2	Y	-0-		103
11		7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	688 1	6613 2	Y	160	162 1	101
							176 9					
12		7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	942 1	6688 2	Y	24		125
							26 9					
*01		7794 X	7794	-0-	-0- B	-0-	950 1	6756 2	Y	80	168 1	37
							88 9					

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239												
08		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	44 1	427 2	Y	-0-		-0-
09		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	44 1	385 2	Y	1		1
							1 9					
10		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	45 1	403 2	Y	-0-		1
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	26 1	246 2	Y	9		10
							10 9					
12		217 N	6	-0-	-211 B	-0-	4 2	2 9	Y	2		12
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-		12

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835												
08		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		Y	-0-		17
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		Y	-0-		17
10		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			Y	-0-		17
11		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-		17
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-		17
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		17

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												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS HILCORP ENERGY COMPANY BARTON GAS UNIT		89246 240 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1		RRCID -> 246241		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4030 X	1694	-0-	-2336	-0-	1694	3		Y	-0-		77
09	3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	2511	3		Y	-0-		77
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3		Y	-0-		77
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1 9	Y	1		78
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		Y	-0-		78
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT		78

OXY USA INC. DONALD E WILSON GAS UNIT		630591		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662				
WELL #:		1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662				
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-

MCALLEN, ROBERT		WELL #:		1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026				
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	165	1	3684	2	Y	8	16	1	6
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	157	1	3818	2	Y	9			15
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	242	1	5029	2	Y	14	17	1	12
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	236	1	5516	2	Y	12			24
12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	196	1	3395	2	Y	11	26	1	9
01	3503 X	2957	-0-	-546	-0-	119	1	2832	2	Y	5			14

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	24784	-0-	21684	-0-	1000	1	23743	2	Y	37			37

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262				
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	1			1
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	320	2	Y	1	1	1	1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-			1
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	7	1	121	2	Y	1	2	1	-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	8	1	186	2	Y	1			1

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

08		19344 X	19344	-0-	-0-	-0-	828	1	18470	2	Y	42	81	1	33
							46	9							
09		18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	748	1	18135	2	Y	42			75
							46	9							
10		17763 X	17668	-0-	-95	-0-	809	1	16805	2	Y	49	82	1	42
							54	9							
11		17190 X	15207	-0-	-1983	-0-	623	1	14551	2	Y	30			72
							33	9							
12		17763 X	10827	-0-	-6936	-0-	590	1	10200	2	Y	34	78	1	28
							37	9							
01		17763 X	59	-0-	-17704	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			28

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200															
08		18414 X	11967	-0-	-6447	-0-	512	1	11426	2	Y	26	51	1	20
							29	9							
09		17820 X	10302	-0-	-7518	-0-	407	1	9870	2	Y	23			43
							25	9							
10		13020 X	9663	-0-	-3357	-0-	442	1	9191	2	Y	27	47	1	23
							30	9							
11		12600 X	9309	-0-	-3291	-0-	381	1	8908	2	Y	18			41
							20	9							
12		13020 X	8983	-0-	-4037	-0-	489	1	8463	2	Y	28	46	1	23
							31	9							
01		11966 X	9000	-0-	-2966	-0-	363	1	8622	2	Y	14			37
							15	9							

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418															
08		13640 X	3805	-0-	-9835	-0-	163	1	3633	2	Y	8	22	1	6
							9	9							
09		13200 X	8640	-0-	-4560	-0-	341	1	8277	2	Y	20			26
							22	9							
10		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	300	1	6238	2	Y	17	28	1	15
							19	9							
11		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	244	1	5696	2	Y	12			27
							13	9							
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	333	1	5765	2	Y	20	31	1	16
							22	9							
*01		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	182	1	4332	2	Y	6			22
							7	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2852 X	2622	-0-	-230	-0-	112 1	2504 2	Y	5	5	10 1		4
09		2760 X	2547	-0-	-213	-0-	101 1	2439 2	Y	6	6			10
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	111 1	2307 2	Y	7	7	11 1		6
11		3000 N	3099	-0-	99	99	127 1	2965 2	Y	6	6			12
12		3100 N	3526	-0-	426	525	192 1	3322 2	Y	11	11	14 1		9
*01		3100 N	3387	-0-	287	812	137 1	3244 2	Y	5	5			14

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO BLUE WING ENERGY, INC. 076791 DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			10
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			10
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			10
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			10
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			10
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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														
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #:		2		RRCID ->		014629		COMPL. DATE		09/18/1960		TOTAL DEPTH		9582		PERF. N/A	
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	827	1	11263	3	Y	-0-							5
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	746	1	10890	3	Y	2							7
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	741	1	2	9	Y	2	6	1					3
11	11700	X	10716	-0-	-984	-0-	693	1	10022	3	Y	1							4
12	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	730	1	10649	3	Y	2							6
01	12090	X	11118	-0-	-972	-0-	699	1	10416	3	Y	3	6	1					3

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3		RRCID ->		014630		COMPL. DATE		01/25/1960		TOTAL DEPTH		10110		PERF. N/A	
08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	883	1	12907	3	Y	1							6
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	899	1	13128	3	Y	1							7
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	928	1	2	9	Y	2	6	1					3
11	13440	X	13276	-0-	-164	-0-	858	1	12417	3	Y	1							4
12	14229	X	14100	-0-	-129	-0-	905	1	13193	3	Y	2							6
01	14229	X	14097	-0-	-132	-0-	886	1	13208	3	Y	3	6	1					3

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3162 X	2379	-0-	-783	-0-	152 1	2226 3	Y	1		4	
09	2670 X	2199	-0-	-471	-0-	141 1	2057 3	Y	1		5	
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	Y	1	4 1	2	
11	2310 X	2075	-0-	-235	-0-	134 1	1940 3	Y	1		3	
12	2387 X	2068	-0-	-319	-0-	133 1	1934 3	Y	1		4	
01	2387 X	2195	-0-	-192	-0-	138 1	2055 3	Y	2	4 1	2	
						2 9						
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/1/515												
HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650												
08	13981 X	13839	-0-	-142	-0-	886 1	12952 3	Y	1		6	
09	13860 X	13653	-0-	-207	-0-	875 1	12777 3	Y	1		7	
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	942 1	2 9	Y	2	6 1	3	
*11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	879 1	12713 3	Y	1		4	
*12	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	932 1	13585 3	Y	2		6	
*01	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	931 1	13879 3	Y	3	6 1	3	
						3 9						

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12462 X	12195	-0-	-267	-0-	834	1	11360	3	N	1			6
						1	9							
09	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	829	1	11263	3	N	1			7
						1	9							
*10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	Y	2	6	1	3
*11	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	720	1	9739	3	Y	1			4
						1	9							
*12	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	888	1	12079	3	Y	2			6
						2	9							
*01	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	860	1	12811	3	Y	3	6	1	3
						3	9							

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
 TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 OXY USA INC. 630591
 OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
BRUNI ESTATE -D-														
89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
169313														
WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510 X	6049	-0-	-461	-0-	387	1	5661	3	Y	1			10
09	6360 X	6014	-0-	-346	-0-	385	1	5627	3	Y	2			12
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	432	1	3	9	Y	3	10	1	5
11	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	439	1	6345	3	Y	2			7
*12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	402	1	5856	3	Y	4			11
01	6200 X	6159	-0-	-41	-0-	387	1	5765	3	Y	6	11	1	6

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1														
WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A														
08	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	331	1	4846	3	Y	1			6
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	314	1	4589	3	Y	1			7
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	9	Y	1	6	1	2
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	354	1	5119	3	Y	2			4
*12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	325	1	4735	3	Y	1			5
*01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	289	1	4311	3	Y	3	5	1	3

THOMPSONVILLE, NE. (10640)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
MCLEAN, MARRS, -C-														
89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
169313														
WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	N	2			42
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	9			51
*10	496 N	45	-0-	-451	-0-	35	1	10	9	Y	9	43	1	17
*11	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	291	3	Y	4			21
*12	868 N	718	-0-	-150	-0-	45	1	661	3	Y	11			32
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	15	31	1	16

MARRS MCLEAN TRUST -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611														
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	3	N	1			6
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2694	3	N	1			7
10	T. A.	184	-0-	184	184	182	1	2	9	Y	2	6	1	3
11	T. A.	2584	-0-	2584	2768	167	1	2416	3	Y	1			4
12	T. A.	2699	-0-	2699	5467	173	1	2524	3	Y	2			6
01	T. A.	2674	-0-	2674	8141	168	1	2503	3	Y	3	6	1	3

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.//		89546 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #:		8	RRCID ->	230403	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12822	PERF.10726 - 10736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-
10	1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4	1			Y	-0-
11	240 N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		11	RRCID ->	247003	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10688 - 10700
08	3255 X	2615	-0-	-640	-0-	167	1	2447	3	N	12
						1	9				
09	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	167	1	2432	3	N	15
						3	9				
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	182	1	3	9	N	6
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	3	N	8
						2	9				
*12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	174	1	2544	3	N	13
						6	9				
*01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	166	1	2476	3	N	7
						7	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCLEAN HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	189381	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11085 - 13515
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	9	Y	2
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	3
						1	9				
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	Y	5
						2	9				
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	798	3	Y	3
						3	9				

FROST MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	242188	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14680	PERF.11166 - 11186
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	376	-0-	-2724	11698	24	1	351	3	N	1			1
09	3000 N	141	-0-	-2859	8839	9	1	128	3	N	4			5
10	8868 X	29	-0-	-8839	-0-	25	1	4	9	Y	4	4	1	5
11	1290 X	60	-0-	-1230	-0-	4	1	55	3	Y	1			6
12	1333 X	285	-0-	-1048	-0-	19	1	259	3	Y	6			12
*01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	7	11	1	8

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

08	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1813	1	17625	2	N	-0-			2
09	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	2128	1	16935	2	N	-0-			2
10	19406 X	18789	-0-	-617	-0-	2120	1	16669	2	N	-0-			2
11	18810 X	18353	-0-	-457	-0-	2005	1	16348	2	N	-0-			2
12	19592 X	18647	-0-	-945	-0-	2156	1	16491	2	N	-0-			2
*01	19592 X	15582	-0-	-4010	-0-	2226	1	13356	2	N	-0-			2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

08	2759 X	1970	-0-	-789	-0-	619	1	1351	2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1595	-0-	-445	-0-	178	1	1417	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	1537	-0-	-571	-0-	173	1	1364	2	N	-0-			-0-
11	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	174	1	1418	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	170	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	701	-0-	-849	-0-	100	1	601	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

08	21948 X	20221	-0-	-1727	-0-	1295	1	18925	3	Y	1			6
09	21240 X	19871	-0-	-1369	-0-	1274	1	18596	3	Y	1			7
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1324	1	2	9	Y	2	6	1	3
11	19140 X	18966	-0-	-174	-0-	1226	1	17739	3	Y	1			4
*12	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1319	1	19232	3	Y	2			6
*01	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	1291	1	19239	3	Y	4	6	1	4

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	1002 1	14655 3		N	1			6
09	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	967 1	14122 3		N	1			7
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1005 1	2 9		Y	2	6 1		3
11	15150 X	15080	-0-	-70	-0-	975 1	14104 3		Y	1			4
12	15655 X	13256	-0-	-2399	-0-	851 1	12403 3		Y	2			6
01	15655 X	12348	-0-	-3307	-0-	776 1	11568 3		Y	4	6 1		4

 HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

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-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	3100 N	5540	-0-	2440	5733	355 1	5185 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2748	-0-	-252	5481	176 1	2572 3		N	-0-			-0-
10	5744 X	263	-0-	-5481	-0-	263 1			Y	-0-			-0-
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	220 1	3182 3		Y	-0-			-0-
*12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1143 3		Y	-0-			-0-
*01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	81 1	1207 3		Y	-0-			-0-

 HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

08	4526 X	3884	-0-	-642	-0-	249 1	3634 3		N	1			6
09	4590 X	4254	-0-	-336	-0-	273 1	3980 3		N	1			7
*10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	267 1	2 9		Y	2	6 1		3
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	254 1	3670 3		Y	1			4
*12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	268 1	3907 3		Y	2			6
*01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	257 1	3828 3		Y	3	6 1		3

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	224 1	3270 3	N	1		4
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	203 1	2964 3	N	1		5
10	2790 X	215	-0-	-2575	-0-	214 1	1 9	Y	1	4 1	2
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	213 1	3083 3	Y	1		3
*12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	226 1	3300 3	Y	1		4
*01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	190 1	2831 3	Y	2	4 1	2

 HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	65 1	952 3	N	2		2
09	14B2 EXT	1296	-0-	1296	1296	82 1	1201 3	N	12		14
*10	1332 X	36	-0-	-1296	-0-	24 1	12 9	Y	11	12 1	13
*11	990 N	71	-0-	-919	-0-	4 1	64 3	Y	3		16
*12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	16 1	-0-

 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

08	5828 X	5639	-0-	-189	-0-	361 1	5277 3	N	1		6
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	395 1	5767 3	N	1		7
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	393 1	2 9	Y	2	6 1	3
11	5610 X	5418	-0-	-192	-0-	350 1	5067 3	Y	1		4
*12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	399 1	5814 3	Y	2		6
*01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	384 1	5720 3	Y	3	6 1	3

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

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

 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

08	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	774 1	11315 3	N	1		6
09	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	722 1	9806 3	N	1		7
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	743 1	2 9	Y	2	6 1	3
11	11700 X	10899	-0-	-801	-0-	750 1	10148 3	Y	1		4
12	12090 X	10797	-0-	-1293	-0-	739 1	10056 3	Y	2		6
01	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	683 1	10187 3	Y	3	6 1	3

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11563 X	10324	-0-	-1239	-0-	661 1	9663 3	N	-0-	4
09	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	706 1	10304 3	N	1	5
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	695 1	2 9	Y	2 5 1	2
11	9990 X	9252	-0-	-738	-0-	598 1	8653 3	Y	1	3
*12	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	752 1	10959 3	Y	2	5
01	11377 X	9473	-0-	-1904	-0-	595 1	8875 3	Y	3 5 1	3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	319 1	4670 3	N	1	1
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	332 1	4843 3	N	-0-	1
*10	2139 X	264	-0-	-1875	-0-	264 1		N	-0-	-0-
11	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	285 1	4124 3	N	1 1	-0-
*12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	290 1	4230 3	N	1	1
*01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	338 1	5031 3	N	-0- 1 1	-0-
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43 1	622 3	N	-0-	1
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	62 1	904 3	N	-0-	1
*10	775 N	87	-0-	-688	-0-	87 1		Y	-0- 1 1	-0-
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65 1	945 3	Y	-0-	-0-
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	65 1	950 3	Y	1	1
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81 1	1200 3	Y	-0- 1 1	-0-
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 1 1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OXY USA INC. OSPREY		WELL #: 630591		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	191636	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	14421	PERF.13142	- 13162
M	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	* EOM BALANCE
08	310 N	-0-	-0-	-310	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)		89546 753		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	150050	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12699	- 12766
M	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	* EOM BALANCE
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	514	1	7518 3	Y	1		5
09	7920 X	7514	-0-	-406	-0-	482	1	7031 3	Y	1		6
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	528	1	1 9	Y	1	5 1	2
11	7770 X	6629	-0-	-1141	-0-	429	1	6199 3	Y	1		3
12	8029 X	7970	-0-	-59	-0-	511	1	7457 3	Y	2		5
01	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	479	1	7134 3	Y	3	5 1	3

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12868	- 12899
M	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	* EOM BALANCE
08	14167 X	13404	-0-	-763	-0-	858	1	12546 3	N	-0-		3
09	13980 X	13550	-0-	-430	-0-	869	1	12680 3	N	1		4
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	1		Y	-0-	3 1	1
11	13320 X	12963	-0-	-357	-0-	838	1	12124 3	Y	1		2
12	14012 X	13118	-0-	-894	-0-	842	1	12275 3	Y	1		3
01	14012 X	13743	-0-	-269	-0-	864	1	12877 3	Y	2	3 1	2

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	166952	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13170	- 13200
M	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	* EOM BALANCE
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440 3	N	-0-		-0-
09	480 X	469	-0-	-11	-0-	30	1	439 3	N	-0-		-0-
10	496 X	18	-0-	-478	-0-	18	1		Y	-0-		-0-
11	450 X	288	-0-	-162	-0-	19	1	269 3	Y	-0-		-0-
12	496 X	255	-0-	-241	-0-	16	1	239 3	Y	-0-		-0-
01	496 X	117	-0-	-379	-0-	7	1	110 3	Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	177420	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13120	- 13138
M	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	* EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	548	-0-	548	578	35	1	513 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13600)			89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
FROST MCLEAN			WELL #:	1	RRCID ->	162683	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	13657 - 13686
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7037 X	6634	-0-	-403	-0-	425 1	6208 3	N	1			5
09	6960 X	6106	-0-	-854	-0-	391 1	5714 3	N	1			6
*10	7192 X	413	-0-	-6779	-0-	412 1	1 9	Y	1	5 1		2
*11	6420 X	6011	-0-	-409	-0-	389 1	5620 3	Y	2			4
*12	6634 X	6326	-0-	-308	-0-	406 1	5919 3	Y	1			5
01	6634 X	6240	-0-	-394	-0-	392 1	5845 3	Y	3	5 1		3
						3 9						

MCLEAN HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	166066	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	14067	PERF.	13560 - 13572
08	2542 X	2215	-0-	-327	-0-	142 1	2073 3	N	-0-			5
09	2610 X	2413	-0-	-197	-0-	155 1	2256 3	N	2			7
*10	2697 X	161	-0-	-2536	-0-	159 1	2 9	Y	2	6 1		3
*11	2340 X	1997	-0-	-343	-0-	129 1	1867 3	Y	1			4
*12	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	146 1	2128 3	Y	2			6
01	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	148 1	2208 3	Y	2	5 1		3
						2 9						

MCLEAN HEIRS			WELL #:	6	RRCID ->	173044	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13952 - 13971
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	94 1	1380 3	N	-0-			1
09	1320 X	1225	-0-	-95	-0-	79 1	1146 3	N	-0-			1
*10	1519 X	79	-0-	-1440	-0-	79 1		Y	-0-	1 1		-0-
*11	1470 X	701	-0-	-769	-0-	45 1	656 3	Y	-0-			-0-
*12	1488 X	1030	-0-	-458	-0-	66 1	963 3	Y	1			1
01	1488 X	1098	-0-	-390	-0-	69 1	1029 3	Y	-0-	1 1		-0-
						1 9						

MCLEAN HEIRS			WELL #:	7	RRCID ->	185301	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13509 - 13515
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #:	8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13528 - 13554
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #:	9	RRCID ->	189351	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13682 - 13702
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PEREZ, E.				WELL #: 1	RRCID -> 174409	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 14951	PERF.13810	- 13830			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PEREZ, F. "E"				WELL #: 1	RRCID -> 175508	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 14895	PERF.14632	- 14652			
08	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	543 1	5094 2	N	-0-	-0-	
09	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	532 1	5013 2	N	-0-	-0-	
10	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	542 1	5066 2	N	-0-	-0-	
11	5730	X	5723	-0-	-7	-0-	554 1	5169 2	N	-0-	-0-	
12	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	132 1	3876 2	N	-0-	-0-	
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT	-0-	
PEREZ, F "C"				WELL #: 1	RRCID -> 175742	COMPL. DATE 08/15/1999	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12926	- 12951			
08	8277	X	7352	-0-	-925	-0-	708 1	6644 2	N	-0-	-0-	
09	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	677 1	6388 2	N	-0-	-0-	
10	8556	X	6318	-0-	-2238	-0-	610 1	5708 2	N	-0-	-0-	
11	7110	X	6096	-0-	-1014	-0-	590 1	5506 2	N	-0-	-0-	
12	7347	X	4925	-0-	-2422	-0-	163 1	4762 2	N	-0-	-0-	
01	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT	-0-	
PEREZ, F. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 176515	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13932	- 14210			
08	48615	X	48615	-0-	-0-	-0-	4683 1	43932 2	N	-0-	-0-	
09	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	5103 1	48130 2	N	-0-	-0-	
10	54131	X	54131	-0-	-0-	-0-	5230 1	48901 2	N	-0-	-0-	
11	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	5064 1	47255 2	N	-0-	-0-	
12	47684	X	47684	-0-	-0-	-0-	1573 1	46111 2	N	-0-	-0-	
01	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1587 1	14886 2	N	-0-			-0-
09	15540 X	15075	-0-	-465	-0-	1445 1	13630 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	16807	-0-	16807	16807	1624 1	15183 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	15833	-0-	15833	32640	1532 1	14301 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32640			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32640			N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782				
08	15283 X	14162	-0-	-1121	-0-	1364 1	12798 2	N	-0-			-0-
09	14640 X	13584	-0-	-1056	-0-	1302 1	12282 2	N	-0-			-0-
10	14973 X	13797	-0-	-1176	-0-	1333 1	12464 2	N	-0-			-0-
11	14040 X	13393	-0-	-647	-0-	1296 1	12097 2	N	-0-			-0-
*12	40809 X	40809	-0-	-0-	-0-	1346 1	39463 2	N	-0-			-0-
01	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109				
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	152 1	1430 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	139 1	1313 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	112 1	1046 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	100 1	934 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1041	-0-	-447	-0-	34 1	1007 2	N	-0-			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC. 630591												
OSPNEY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPNEY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPNEY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPNEY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510												
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSPNEY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465												
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID ->	201335	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682 - 11667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*08		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	433 1	5516 2	Y	3	122
							3 9				
*09		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	422 1	6077 2	Y	-0-	122
*10		6820 X	5534	-0-	-1286	-0-	418 1	5116 2	Y	-0-	122
*11		6450 X	5761	-0-	-689	-0-	471 1	5290 2	Y	-0-	122
*12		6727 X	4997	-0-	-1730	-0-	425 1	4572 2	Y	-0-	122
*01		6727 X	4569	-0-	-2158	-0-	344 1	4224 2	Y	1 109 1	14
							1 9				

MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID ->	202273	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11492 - 11711

08		837 N	792	-0-	-45	-0-	58 1	734 2	Y	-0-	8
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	55 1	787 2	Y	2	10
							2 9				
10		868 N	785	-0-	-83	-0-	59 1	726 2	Y	-0-	10
11		780 N	742	-0-	-38	-0-	61 1	680 2	Y	1	11
							1 9				
12		868 N	765	-0-	-103	-0-	65 1	698 2	Y	2	13
							2 9				
*01		775 N	697	-0-	-78	-0-	52 1	645 2	Y	-0- 5 1	8

MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID ->	202331	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682 - 10832

08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	Y	-0-	4
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	15 1	217 2	Y	1	5
							1 9				
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	11 1	139 2	Y	-0-	5
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	11 1	119 2	Y	-0-	5
12		248 N	161	-0-	-87	-0-	14 1	146 2	Y	1	6
							1 9				
*01		155 N	100	-0-	-55	-0-	8 1	92 2	Y	-0- 1 1	5

MARSHALL STATE		WELL #:		14	RRCID ->	204623	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10692 - 10788

08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	Y	-0-	5
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	54 1	777 2	Y	-0-	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
*01		14B2 EXT	1139	-0-	1139	1139	79 1	968 2	Y	84 20 1	69
							92 9				

MOGLIA "O"		WELL #:		2	RRCID ->	205648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10969	PERF. 9860 - 9994

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-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
EL VIEJITO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205762	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	12916	PERF.	10298 - 12498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	352	1	941	2	Y	1	140
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	396	1	1364	2	Y	2	142
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	335	1	914	2	Y	-0-	142
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	224	1	413	2	Y	2	144
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	417	1	578	2	Y	19	163
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	708	1	1058	2	Y	-0-	163

GUERRA, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	205926	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9793 - 10680
08	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	450	1	2223	2	N	27	67
09	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	341	1	2237	2	N	30	97
10	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	403	1	2299	2	N	13	110
11	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	412	1	2137	2	N	32	142
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	576	1	2426	2	N	36	178
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	430	1	2493	2	N	42	220

EL VIEJITO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208778	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	10852 - 13308
08	868 X	735	-0-	-133	-0-	93	1	642	2	N	-0-	-0-
09	840 X	742	-0-	-98	-0-	68	1	674	2	N	-0-	-0-
10	868 X	522	-0-	-346	-0-	55	1	467	2	N	-0-	-0-
11	840 X	765	-0-	-75	-0-	108	1	657	2	N	-0-	-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	114	1	728	2	N	-0-	-0-
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	132	1	686	2	N	-0-	-0-

TIJERINA		WELL #:		1	RRCID ->	208782	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	11008 - 13022
08	4495 X	3667	-0-	-828	-0-	462	1	3190	2	Y	14	75
09	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	4081	2	Y	8	83
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	489	1	4143	2	Y	22	105
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	489	1	2977	2	Y	1	106
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	527	1	3351	2	Y	4	110
*01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	391	1	2024	2	Y	5	115

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	1155	1	3590	2	Y	-0-			177
09	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1138	1	3435	2	Y	1			178
							9							
10	4154 X	4085	-0-	-69	-0-	1393	1	2692	2	Y	-0-			178
11	4020 X	4013	-0-	-7	-0-	576	1	3437	2	Y	-0-			178
12	4154 X	3223	-0-	-931	-0-	565	1	2658	2	Y	-0-			178
*01	4154 X	3425	-0-	-729	-0-	581	1	2844	2	Y	-0-			178

MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611 - 10696			
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	142	1	700	2	Y	18			47
							9							
*09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	Y	-0-			47
*10	806 N	681	-0-	-125	-0-	102	1	579	2	Y	-0-			47
*11	840 N	442	-0-	-398	-0-	71	1	371	2	Y	-0-			47
*12	806 N	424	-0-	-382	-0-	81	1	343	2	Y	-0-			47
01	682 N	487	-0-	-195	-0-	72	1	415	2	Y	-0-			47

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704 - 11962			
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	191	1	594	2	Y	-0-			12
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	230	1	693	2	Y	-0-			12
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	362	1	699	2	Y	-0-			12
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	95	1	567	2	Y	-0-			12
12	961 N	661	-0-	-300	-0-	116	1	545	2	Y	-0-			12
*01	1054 N	741	-0-	-313	-0-	126	1	615	2	Y	-0-			12

TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360 - 12675			
08	4712 X	3453	-0-	-1259	-0-	730	1	2713	2	Y	9			74
							9							
09	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	951	1	5338	2	Y	12			86
							9							
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	869	1	4018	2	Y	22			108
							9							
11	4740 X	2254	-0-	-2486	-0-	552	1	1701	2	Y	1			109
							9							
12	6510 X	3134	-0-	-3376	-0-	742	1	2386	2	Y	5			114
							9							
01	6510 X	3571	-0-	-2939	-0-	878	1	2685	2	Y	7			121
							9							

TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050 - 12428			
08	2690 N	2533	-0-	-157	-0-	537	1	1994	2	Y	2			73
							9							
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	354	1	1988	2	Y	5			78
							9							
10	3658 X	2330	-0-	-1328	-0-	410	1	1898	2	Y	20			98
							9							
11	3540 X	2180	-0-	-1360	-0-	534	1	1645	2	Y	1			99
							9							
12	2728 X	1816	-0-	-912	-0-	430	1	1383	2	Y	3			102
							9							
*01	2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	294	1	900	2	Y	3			105
							9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	897	1	6050	2	Y	27		134
						30	9						
09	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	836	1	5654	2	Y	43	140 1	37
						47	9						
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	897	1	5767	2	Y	10		47
						11	9						
11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	836	1	5299	2	Y	3		50
						3	9						
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	854	1	5630	2	Y	11		61
						12	9						
*01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	799	1	5346	2	Y	53		114
						58	9						
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400													
08	12741 X	11267	-0-	-1474	-0-	960	1	10250	2	Y	52		211
						57	9						
09	12300 X	8873	-0-	-3427	-0-	483	1	8337	2	Y	48		259
						53	9						
10	12586 X	8937	-0-	-3649	-0-	919	1	7961	2	Y	52		311
						57	9						
11	12180 X	6413	-0-	-5767	-0-	690	1	5703	2	Y	18	180 1	149
						20	9						
12	12586 X	11224	-0-	-1362	-0-	941	1	10193	2	Y	82		231
						90	9						
*01	11253 X	796	-0-	-10457	-0-	201	1	595	2	Y	-0-		231
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640													
08	1829 X	1360	-0-	-469	-0-	370	1	989	2	Y	1		42
						1	9						
09	1770 X	1673	-0-	-97	-0-	376	1	1297	2	Y	-0-		42
						1	9						
10	1798 X	1330	-0-	-468	-0-	357	1	973	2	Y	-0-		42
						1	9						
11	1620 X	1359	-0-	-261	-0-	477	1	881	2	Y	1		43
						1	9						
12	1736 X	966	-0-	-770	-0-	405	1	561	2	Y	-0-		43
						1	9						
*01	1736 X	1267	-0-	-469	-0-	508	1	759	2	Y	-0-		43
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000													
08	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	1275	1	6299	2	Y	37		89
						41	9						
09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	924	1	6066	2	Y	33		122
						36	9						
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	1106	1	6304	2	Y	21	116 1	27
						23	9						
11	6990 X	6964	-0-	-26	-0-	1120	1	5811	2	Y	30		57
						33	9						
12	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	1419	1	5977	2	Y	39		96
						43	9						
01	7223 X	7092	-0-	-131	-0-	1039	1	6018	2	Y	32		128
						35	9						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	1010	1	2698	2	Y	4		180
						4	9						
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	964	1	3324	2	Y	3		183
						3	9						
10	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	978	1	2666	2	Y	1		184
						1	9						
11	3600 X	2892	-0-	-708	-0-	1013	1	1870	2	Y	8		192
						9	9						
12	3906 X	2223	-0-	-1683	-0-	913	1	1264	2	Y	42		234
						46	9						
01	3906 X	48	-0-	-3858	-0-	19	1	29	2	Y	-0-		234

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480													
08	2604 N	2504	-0-	-100	-0-	322	1	2172	2	Y	9		51
						10	9						
09	2610 N	2417	-0-	-193	-0-	309	1	2089	2	Y	17	52 1	16
						19	9						
10	2759 N	2420	-0-	-339	-0-	325	1	2091	2	Y	4		20
						4	9						
11	2430 N	2202	-0-	-228	-0-	300	1	1901	2	Y	1		21
						1	9						
12	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	311	1	2053	2	Y	5		26
						6	9						
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	290	1	1941	2	Y	19		45
						21	9						

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230													
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	661	1	3266	2	Y	18		89
						20	9						
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	464	1	3048	2	Y	17		106
						19	9						
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	589	1	3355	2	Y	12	62 1	56
						13	9						
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	607	1	3152	2	Y	16		72
						18	9						
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	773	1	3255	2	Y	21		93
						23	9						
*01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	566	1	3278	2	Y	18		111
						20	9						

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265													
08	6138 X	4509	-0-	-1629	-0-	744	1	3675	2	Y	82		192
						90	9						
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	901	1	5914	2	Y	100	187 1	105
						110	9						
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	1054	1	6010	2	Y	149	189 1	65
						164	9						
11	6420 X	6107	-0-	-313	-0-	969	1	5028	2	Y	100		165
						110	9						
12	6634 X	2421	-0-	-4213	-0-	461	1	1941	2	Y	17		182
						19	9						
*01	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1233	1	7144	2	Y	167	192 1	157
						184	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	201251	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11792	- 11876			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BILLINGS B		WELL #:		1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315	- 11454			
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	275	1	3515	2	Y	3	3	1		1
09	3120 X	3055	-0-	-65	-0-	268	1	2783	2	Y	4	4	1		1
10	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	284	1	2806	2	Y	4	3	1		2
11	3270 X	3039	-0-	-231	-0-	257	1	2779	2	Y	3	4	1		1
12	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	261	1	2703	2	Y	3	3	1		1
01	3379 X	2444	-0-	-935	-0-	223	1	2218	2	Y	3	3	1		1

UNION RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984	- 11014		
08	8680 X	8149	-0-	-531	-0-	507	1	7564	2	Y	71	54	1		25
09	8400 X	7583	-0-	-817	-0-	486	1	7023	2	Y	67	39	1		53
10	9765 X	7616	-0-	-2149	-0-	483	1	7054	2	Y	72	82	1		43
11	9450 X	7699	-0-	-1751	-0-	497	1	7114	2	Y	80	80	1		43
12	9765 X	7878	-0-	-1887	-0-	524	1	7264	2	Y	82	86	1		39
01	8153 X	6319	-0-	-1834	-0-	421	1	5822	2	Y	69	85	1		23

BILLINGS B				WELL #:	2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946	- 10980		
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	Y	25	18	1		10
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	36	39	1		7
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1286	2	Y	35	26	1		16
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	31	39	1		8
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	30	26	1		12
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	122	1	1211	2	Y	30	31	1		11

BILLINGS A				WELL #:	2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11079	- 11194		
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-				-0-
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	224	1	2334	2	Y	-0-				-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1909	2	Y	-0-				-0-
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	186	1	2016	2	Y	-0-				-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	196	1	2032	2	Y	-0-				-0-
*01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	218	1	2171	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	409	1	5233	2	Y	22	19 1	9
						24	9						
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	727	1	7564	2	Y	42	43 1	8
						46	9						
10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	918	1	9067	2	Y	54	37 1	25
						59	9						
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	503	1	5440	2	Y	27	45 1	7
						30	9						
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	466	1	4825	2	Y	24	21 1	10
						26	9						
*01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	547	1	5440	2	Y	28	28 1	10
						31	9						

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

08	5983 X	4762	-0-	-1221	-0-	343	1	4389	2	Y	27	119 1	11
						30	9						
09	5790 X	5108	-0-	-682	-0-	444	1	4623	2	Y	37	41 1	7
						41	9						
10	6107 X	5200	-0-	-907	-0-	474	1	4683	2	Y	39	28 1	18
						43	9						
11	5910 X	4607	-0-	-1303	-0-	387	1	4187	2	Y	30	40 1	8
						33	9						
12	6107 X	4775	-0-	-1332	-0-	418	1	4323	2	Y	31	26 1	13
						34	9						
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	440	1	4371	2	Y	32	33 1	12
						35	9						

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	418	1	5347	2	Y	15	11 1	6
						17	9						
09	5490 X	1816	-0-	-3674	-0-	159	1	1650	2	Y	6	11 1	1
						7	9						
10	1736 X	1433	-0-	-303	-0-	131	1	1296	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	Y	12	11 1	3
						13	9						
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	2	Y	9	8 1	4
						10	9						
01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	153	1	1523	2	Y	5	7 1	2
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID ->	190647	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11198 - 11332	
08	5146 X	4022	-0-	-1124	-0-	251 1 20 9	3751 2	Y	18	15 1	6	
09	4980 X	2156	-0-	-2824	-0-	139 1 11 9	2006 2	Y	10	8 1	8	
10	4216 X	2410	-0-	-1806	-0-	154 1 12 9	2244 2	Y	11	12 1	7	
11	4080 X	1877	-0-	-2203	-0-	122 1 10 9	1745 2	Y	9	11 1	5	
12	4154 X	2419	-0-	-1735	-0-	162 1 14 9	2243 2	Y	13	12 1	6	
01	4030 X	1789	-0-	-2241	-0-	120 1 11 9	1658 2	Y	10	13 1	3	
BILLINGS AB GU		WELL #:	1	RRCID ->	190933	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 11246	
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	232 1 17 9	2970 2	Y	15	26 1	6	
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	361 1 31 9	3751 2	Y	28	29 1	5	
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	404 1 34 9	3990 2	Y	31	22 1	14	
11	4260 X	2259	-0-	-2001	-0-	190 1 15 9	2054 2	Y	14	24 1	4	
12	4402 X	1778	-0-	-2624	-0-	156 1 11 9	1611 2	Y	10	10 1	4	
01	4433 X	3627	-0-	-806	-0-	329 1 25 9	3273 2	Y	23	19 1	8	
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11009 - 11074	
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	208 1 10 9	2664 2	Y	9	32 1	4	
09	2610 X	1074	-0-	-1536	-0-	94 1 4 9	976 2	Y	4	7 1	1	
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	132 1 7 9	1308 2	Y	6	4 1	3	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	113 1 6 9	1224 2	Y	5	7 1	1	
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	117 1 6 9	1208 2	Y	5	4 1	2	
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	144 1 7 9	1428 2	Y	6	6 1	2	
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #:	1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11111 - 11238	
08	5208 X	5008	-0-	-200	-0-	309 1 89 9	4610 2	Y	81	94 1	28	
09	5040 X	4311	-0-	-729	-0-	274 1 79 9	3958 2	Y	72	44 1	56	
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	358 1 110 9	5230 2	Y	100	96 1	60	
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	344 1 113 9	4919 2	Y	103	107 1	56	
12	4371 X	3873	-0-	-498	-0-	255 1 83 9	3535 2	Y	75	95 1	36	
01	4371 X	2566	-0-	-1805	-0-	169 1 56 9	2341 2	Y	51	70 1	17	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	210 1	2686 2	Y	-0-			-0-
09	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	200 1	2085 2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	190 1	1872 2	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1886	-0-	-184	-0-	160 1	1726 2	Y	-0-			-0-
12	2139 X	1754	-0-	-385	-0-	155 1	1599 2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3367	-0-	267	267	308 1	3059 2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF.11107 - 11200	
08	2604 X	2550	-0-	-54	-0-	184 1	2360 2	Y	5	6 1	2
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	232 1	2413 2	Y	5	6 1	1
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	264 1	2612 2	Y	7	5 1	3
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	258 1	2791 2	Y	7	8 1	2
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	259 1	2679 2	Y	5	5 1	2
*01	3100 N	3242	-0-	142	142	295 1	2939 2	Y	7	7 1	2

BILLINGS B		WELL #: 6		RRCID -> 194506		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 11325		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	388 1	4334 2	Y	4	3 1	4
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	482 1	5321 2	Y	9	4 1	9
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	335 1	3570 2	Y	3	5 1	7
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	343 1	3875 2	Y	6	9 1	4
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	317 1	4385 2	Y	6	5 1	5
*01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	319 1	4107 2	Y	11	12 1	4

BENAVIDES FMT		WELL #: 1		RRCID -> 196855		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11770 - 12087	
08	806 N	648	-0-	-158	-0-	119 1	529 2	Y	-0-		60
09	870 N	462	-0-	-408	-0-	124 1	338 2	Y	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	216 1	1003 2	Y	-0-		-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	259 1	692 2	Y	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	191 1	550 2	Y	-0-		-0-
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	223 1	1164 2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063																
08		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	522	1	4731	2	Y	62	17	1		79
09		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	645	1	5548	2	Y	-0-				-0-
10		5487 X	4702	-0-	-785	-0-	550	1	4152	2	Y	-0-				-0-
11		5310 X	4820	-0-	-490	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-				-0-
12		6386 X	4278	-0-	-2108	-0-	510	1	3768	2	Y	-0-				-0-
01		6386 X	5410	-0-	-976	-0-	731	1	4679	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023																
08		1829 N	1227	-0-	-602	-0-	101	1	1126	2	Y	-0-	2	1		-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	85	1	939	2	Y	-0-				-0-
10		1829 X	747	-0-	-1082	-0-	64	1	683	2	Y	-0-				-0-
11		1200 X	796	-0-	-404	-0-	65	1	731	2	Y	-0-				-0-
12		1240 X	1037	-0-	-203	-0-	70	1	967	2	Y	-0-				-0-
01		1240 X	749	-0-	-491	-0-	54	1	695	2	Y	-0-				-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029																
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	201	1	1821	2	Y	15	5	1		20
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	202	1	1738	2	Y	-0-				-0-
10		1860 X	1652	-0-	-208	-0-	193	1	1459	2	Y	-0-				-0-
11		1950 X	1681	-0-	-269	-0-	226	1	1455	2	Y	-0-				-0-
12		2015 X	1622	-0-	-393	-0-	193	1	1429	2	Y	-0-				-0-
01		2046 X	1573	-0-	-473	-0-	213	1	1360	2	Y	-0-				-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267																
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	278	1	1239	2	Y	-0-				54
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	173	1	469	2	Y	-0-				-0-
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	171	1	795	2	Y	-0-				-0-
11		1470 X	708	-0-	-762	-0-	193	1	515	2	Y	-0-				-0-
12		1519 X	1011	-0-	-508	-0-	261	1	750	2	Y	-0-				-0-
01		1519 X	670	-0-	-849	-0-	108	1	562	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MARSHALL STATE		WELL #:		12	RRCID ->	204090	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:		3	RRCID ->	206151	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	10646 - 11882	
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	719	2	Y	-0-	14
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	161	1	912	2	Y	-0-	-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	57	1	308	2	Y	-0-	-0-
11	780	N	7	-0-	-773	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	Y	-0-	-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	165	1	908	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	10660 - 11116		
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	149	1	1349	2	Y	15	5 1	20
							17	9						
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	147	1	1260	2	Y	-0-	-0-	
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	171	1	1288	2	Y	-0-	-0-	
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-	-0-	
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	166	1	1227	2	Y	-0-	-0-	
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	183	1	1171	2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES FMT		WELL #:		4	RRCID ->	207405	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	12918	PERF.	10670 - 12560
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STAGGS		WELL #:		2H	RRCID ->	208286	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10780 - 11456		
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	426	1	4764	2	Y	77	22 1	80
							85	9						
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	454	1	5017	2	Y	123	65 1	138
							135	9						
10	6355	X	3669	-0-	-2686	-0-	310	1	3300	2	Y	54	76 1	116
							59	9						
11	6150	X	3981	-0-	-2169	-0-	315	1	3556	2	Y	100	147 1	69
							110	9						
12	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	359	1	4973	2	Y	115	80 1	104
							127	9						
01	5797	X	4709	-0-	-1088	-0-	324	1	4168	2	Y	197	224 1	77
							217	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4867 X	3997	-0-	-870	-0-	393	1	3563	2	Y	37	13	1	50
09		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	41	9	494	1	Y	-0-			-0-
10		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	412	1	4247	2	Y	-0-			-0-
11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	507	1	3110	2	Y	-0-			-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	410	1	3256	2	Y	-0-			-0-
*01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	486	1	3033	2	Y	-0-			-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327															
08		1953 N	1772	-0-	-181	-0-	169	1	1531	2	Y	65	123	1	191
09		1800 N	385	-0-	-1415	-0-	72	9	40	1	Y	-0-			-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	202	1	345	2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	105	-0-	-1545	-0-	14	1	1523	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	18	-0-	-385	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			16	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254															
08		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	885	1	3148	2	Y	60	190	1	43
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	66	9	852	1	Y	-0-			-0-
10		4092 X	3293	-0-	-799	-0-	881	1	2503	2	Y	-0-			-0-
11		3900 X	2851	-0-	-1049	-0-	844	1	2412	2	Y	-0-			-0-
12		4030 X	3342	-0-	-688	-0-	879	1	2007	2	Y	-0-			-0-
01		4092 X	2823	-0-	-1269	-0-	875	1	2463	2	Y	-0-			-0-
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996															
08		1798 X	1758	-0-	-40	-0-	144	1	1614	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		1710 X	1465	-0-	-245	-0-	122	1	1343	2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	150	1	1690	2	Y	-0-			-0-
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	2	Y	-0-			-0-
*01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432															
08		16461 X	2637	-0-	-13824	-0-	307	1	2330	2	Y	-0-			9
09		15960 X	1609	-0-	-14351	-0-	242	1	1367	2	Y	-0-			-0-
10		4371 X	2000	-0-	-2371	-0-	310	1	1690	2	Y	-0-			-0-
11		4230 X	1252	-0-	-2978	-0-	231	1	1021	2	Y	-0-			-0-
12		2635 X	1708	-0-	-927	-0-	291	1	1417	2	Y	-0-			-0-
01		2635 X	1208	-0-	-1427	-0-	186	1	1022	2	Y	-0-			-0-
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490															
08		10323 X	9075	-0-	-1248	-0-	742	1	8293	2	Y	36	75	1	48
09		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	40	9	919	1	Y	67	39	1	76
10		13113 X	5031	-0-	-8082	-0-	74	9	430	1	Y	21	42	1	55
11		12690 X	3783	-0-	-8907	-0-	23	9	305	1	Y	26	63	1	18
12		14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	29	9	998	1	Y	86	26	1	78
01		11532 X	9877	-0-	-1655	-0-	95	9	703	1	Y	116	149	1	45
							128	9	9046	2	Y				

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	470	1	5248	2	Y	-0-	4	1			1
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	408	1	4503	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	560	1	5972	2	Y	-0-					-0-
11	5700 X	4299	-0-	-1401	-0-	349	1	3950	2	Y	-0-					-0-
12	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	533	1	7369	2	Y	-0-					-0-
*01	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	487	1	6267	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	691	1	6265	2	Y	90	28	1			118
09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	525	1	4511	2	Y	-0-					-0-
10	7874 X	4982	-0-	-2892	-0-	583	1	4399	2	Y	-0-					-0-
11	7440 X	2920	-0-	-4520	-0-	393	1	2527	2	Y	-0-					-0-
12	7688 X	6791	-0-	-897	-0-	809	1	5982	2	Y	-0-					-0-
01	7068 X	3453	-0-	-3615	-0-	467	1	2986	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

08	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	409	1	3107	2	Y	-0-					3
09	3090 X	2406	-0-	-684	-0-	362	1	2044	2	Y	-0-					-0-
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	585	1	3186	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	564	1	2493	2	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2025	-0-	-1478	-0-	345	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3294	-0-	-488	-0-	506	1	2788	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248														
08		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	6427	2	N	187	178 1 90
								206	9					
09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6103	2	N	78	168
								86	9					
10		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	7281	2	N	124	292
								136	9					
11		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	7526	2	N	115	188 1 219
								127	9					
12		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	6978	2	N	123	182 1 160
								135	9					
*01		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	7837	2	N	347	190 1 317
								382	9					

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656														
08		9145 X	8918	-0-	-227	-0-	-0-	733	1	8185	2	Y	-0-	12 1 2
09		8850 X	8691	-0-	-159	-0-	-0-	722	1	7969	2	Y	-0-	2 1 -0-
10		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	7689	2	Y	-0-	-0-
11		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	7645	2	Y	-0-	-0-
12		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	8512	2	Y	-0-	-0-
*01		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	8053	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174														
08		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	15	22 1 6
								17	9					
09		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	5140	2	Y	23	25 1 4
								25	9					
10		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	5257	2	Y	26	18 1 12
								29	9					
11		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	5288	2	Y	22	28 1 6
								24	9					
12		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	5147	2	Y	21	18 1 9
								23	9					
01		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	4993	2	Y	21	22 1 8
								23	9					

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

08		2790 X	2784	-0-	-6	-0-	201	1	2577	2	N	5	7	1			2
							6	9									
09		2670 X	2606	-0-	-64	-0-	228	1	2369	2	N	8	9	1			1
							9	9									
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2496	2	N	9	6	1			4
							10	9									
11		2700 X	2637	-0-	-63	-0-	222	1	2407	2	N	7	9	1			2
							8	9									
12		2790 X	2690	-0-	-100	-0-	236	1	2446	2	N	7	6	1			3
							8	9									
01		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	242	1	2403	2	N	7	7	1			3
							8	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

08		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	373	1	3973	2	Y	-0-					-0-
11		3450 X	3218	-0-	-232	-0-	262	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	284	1	3936	2	Y	-0-					-0-
*01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	334	1	4296	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

08		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	504	1	3825	2	Y	-0-					3
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	592	1	3343	2	Y	-0-					-0-
10		5921 X	2078	-0-	-3843	-0-	322	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11		5730 X	2428	-0-	-3302	-0-	448	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12		5921 X	3242	-0-	-2679	-0-	553	1	2689	2	Y	-0-					-0-
01		4340 X	3641	-0-	-699	-0-	559	1	3082	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	958	1	16939	2	Y	552	496 1	93
						607	9						
09	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	841	1	15520	2	Y	493	500 1	86
						542	9						
10	18011 X	16543	-0-	-1468	-0-	993	1	15003	2	Y	497	501 1	82
						547	9						
11	17430 X	16869	-0-	-561	-0-	973	1	15355	2	Y	492	471 1	103
						541	9						
12	18011 X	16474	-0-	-1537	-0-	860	1	15038	2	Y	524	515 1	112
						576	9						
01	18011 X	13859	-0-	-4152	-0-	741	1	12722	2	Y	360	434 1	38
						396	9						

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	511	1	3878	2	Y	-0-		92
09	3720 X	1860	-0-	-1860	-0-	280	1	1580	2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	1983	-0-	-1861	-0-	308	1	1675	2	Y	-0-		-0-
11	4260 X	1740	-0-	-2520	-0-	321	1	1419	2	Y	-0-		-0-
12	4402 X	1413	-0-	-2989	-0-	241	1	1172	2	Y	-0-		-0-
01	4402 X	1355	-0-	-3047	-0-	208	1	1147	2	Y	-0-		-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

08	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	95	1	15603	2	Y	-0-	29 1	5
09	16260 X	14469	-0-	-1791	-0-	91	1	14378	2	Y	-0-	4 1	1
10	18507 X	13886	-0-	-4621	-0-	94	1	13792	2	Y	-0-		1
11	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	147	1	21438	2	Y	-0-		-0-
12	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	153	1	25465	2	Y	-0-		-0-
*01	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	135	1	21029	2	Y	-0-		-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

08	515 X	515	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	Y	14		14
						15	9						
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	Y	28	12 1	30
						31	9						
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	Y	14	17 1	27
						15	9						
11	510 X	154	-0-	-356	-0-	1	1	145	2	Y	7	29 1	5
						8	9						
12	682 X	168	-0-	-514	-0-	1	1	159	2	Y	7	6 1	6
						8	9						
01	682 X	209	-0-	-473	-0-	1	1	190	2	Y	16	16 1	6
						18	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 245806		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10531		PERF.11224 - 11630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
09	360 X	4	-0-	-356	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	386	-0-	386	386	60	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-					-0-
12	T. A.	183	-0-	183	569	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	454	-0-	454	1023	70	1	384	2	Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3H		RRCID -> 245847		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11780 - 13184						
08	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	1446	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	3160	-0-	-530	-0-	1396	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	1445	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3546	-0-	-114	-0-	1393	1	2153	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	1445	1	2098	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	1445	1	2057	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #: 4H		RRCID -> 246014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10903 - 13348						
08	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	595	1	7704	2	Y	2					31
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	946	1	8538	2	Y	1					32
10	9362 X	7964	-0-	-1398	-0-	615	1	7348	2	Y	1	26	1			7
11	8040 X	7271	-0-	-769	-0-	511	1	6751	2	Y	8					15
12	9796 X	4385	-0-	-5411	-0-	738	1	3647	2	Y	-0-					15
01	9796 X	6764	-0-	-3032	-0-	877	1	5886	2	Y	1					16

BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9321 - 9706						
08	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	1122	1	19824	2	Y	136	141	1			23
09	19380 X	18253	-0-	-1127	-0-	932	1	17196	2	Y	114	117	1			20
10	24583 X	17965	-0-	-6618	-0-	1108	1	16730	2	Y	115	116	1			19
11	23790 X	16177	-0-	-7613	-0-	958	1	15108	2	Y	101	99	1			21
12	24583 X	16303	-0-	-8280	-0-	876	1	15304	2	Y	112	109	1			24
01	21111 X	13861	-0-	-7250	-0-	748	1	12836	2	Y	252	249	1			27

BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9526 - 9585						
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1335	2	Y	81	83	1			14
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	89	1	1260	2	Y	74	75	1			13
10	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	68	1	1131	2	Y	70	71	1			12
11	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	75	1	1192	2	Y	71	68	1			15
12	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	77	1	1286	2	Y	83	80	1			18
01	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	76	1	1053	2	Y	16	32	1			2

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	76 1	987 2	Y	19			185
							21 9						
09		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	108 1	975 2	Y	27			212
							30 9						
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85 1	1014 2	Y	14	168 1		58
							15 9						
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	67 1	881 2	Y	123			181
							135 9						
12		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	172 1	849 2	Y	8			189
							9 9						
01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	131 1	878 2	Y	15			204
							17 9						

BENAVIDES F.M.T.		WELL #:		15H	RRCID ->	249545	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10602	- 12077	

08		2356 X	2310	-0-	-46	-0-	269 1	2041 2	Y	-0-			26
09		2460 X	2154	-0-	-306	-0-	324 1	1830 2	Y	-0-			-0-
10		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	398 1	2170 2	Y	-0-			-0-
11		2250 N	1947	-0-	-303	-0-	359 1	1588 2	Y	-0-			-0-
12		2232 N	1912	-0-	-320	-0-	326 1	1586 2	Y	-0-			-0-
01		2573 N	1756	-0-	-817	-0-	270 1	1486 2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B		WELL #:		9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11404	- 12350	

08		860 X		-0-	-860	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNION RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897	- 14210	

08		25544 X	24451	-0-	-1093	-0-	1523 1	22741 2	Y	170	206 1		59
							187 9						
09		22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	1426 1	20614 2	Y	157	93 1		123
							173 9						
10		28675 X	22587	-0-	-6088	-0-	1435 1	20965 2	Y	170	192 1		101
							187 9						
11		27750 X	21126	-0-	-6624	-0-	1367 1	19568 2	Y	174	181 1		94
							191 9						
12		28675 X	22005	-0-	-6670	-0-	1466 1	20338 2	Y	183	189 1		88
							201 9						
01		24459 X	21047	-0-	-3412	-0-	1407 1	19441 2	Y	181	208 1		61
							199 9						

STAGGS		WELL #:		15H	RRCID ->	252175	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10850	- 11532	

08		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	566 1	6322 2	Y	68	4 1		68
							75 9						
09		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	470 1	5191 2	Y	85	56 1		97
							94 9						
10		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	512 1	5461 2	Y	59	53 1		103
							65 9						
11		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	448 1	5066 2	Y	95	132 1		66
							105 9						
12		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	386 1	5340 2	Y	81	73 1		74
							89 9						
*01		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	435 1	5590 2	Y	175	181 1		68
							193 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

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	5549 X	5451	-0-	-98	-0-	394	1	5044	2	Y	12	91 1	5
09	5370 X	4547	-0-	-823	-0-	398	1	4136	2	Y	12	15 1	2
10	6262 X	5659	-0-	-603	-0-	519	1	5121	2	Y	17	11 1	8
11	6060 X	4149	-0-	-1911	-0-	350	1	3788	2	Y	10	15 1	3
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	567	1	5860	2	Y	16	12 1	7
01	5673 X	4037	-0-	-1636	-0-	368	1	3658	2	Y	10	13 1	4

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

08	8928 X	8284	-0-	-644	-0-	681	1	7603	2	Y	-0-	21 1	3
09	8640 X	7660	-0-	-980	-0-	636	1	7023	2	Y	1	3 1	1
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	619	1	6597	2	Y	-0-		1
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	629	1	7108	2	Y	-0-		-0-
12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	567	1	7841	2	Y	-0-		-0-
*01	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	573	1	7367	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

08	15810 X	15145	-0-	-665	-0-	1077	1	13783	2	Y	259	184 1	106
09	15300 X	14885	-0-	-415	-0-	1273	1	13237	2	Y	341	384 1	63
10	15097 X	14764	-0-	-333	-0-	1322	1	13051	2	Y	355	254 1	164
11	14610 X	14525	-0-	-85	-0-	1201	1	12992	2	Y	302	385 1	81
12	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	1428	1	14768	2	Y	336	279 1	138
*01	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	1509	1	15010	2	Y	360	368 1	130

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

08	12338 X	11176	-0-	-1162	-0-	805	1	10304	2	N	61	65 1	25
09	11940 X	10759	-0-	-1181	-0-	936	1	9737	2	N	78	89 1	14
10	11594 X	11322	-0-	-272	-0-	1032	1	10193	2	N	88	62 1	40
11	11220 X	9614	-0-	-1606	-0-	807	1	8737	2	N	64	87 1	17
12	11594 X	9412	-0-	-2182	-0-	824	1	8521	2	N	61	53 1	25
01	11315 X	6533	-0-	-4782	-0-	592	1	5893	2	N	44	53 1	16

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	1265	1	16183	2	Y	259	346	1	106
							285	9							
09		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	744	1	7737	2	Y	169	244	1	31
							186	9							
10		12741 X	5470	-0-	-7271	-0-	492	1	4854	2	Y	113	92	1	52
							124	9							
11		15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	1272	1	13761	2	Y	272	251	1	73
							299	9							
12		21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	1875	1	19395	2	Y	375	294	1	154
							413	9							
*01		17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	1536	1	15273	2	Y	311	353	1	112
							342	9							

BILLINGS RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 257806				COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820		

08		24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	1283	1	22679	2	Y	440	448	1	74
							484	9							
09		22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	1118	1	20631	2	Y	390	396	1	68
							429	9							
10		23994 X	23994	-0-	-0-	-0-	1460	1	22055	2	Y	435	431	1	72
							479	9							
11		22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	1309	1	20654	2	Y	394	383	1	83
							433	9							
12		18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	986	1	17233	2	Y	356	363	1	76
							392	9							
*01		21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	1171	1	20094	2	Y	452	480	1	48
							497	9							

STAGGS			WELL #:		18H	RRCID -> 258764				COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551		

08		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	397	1	4434	2	Y	-0-	6	1	1
							-153						1	1	-0-
09		3930 X	3777	-0-	-153	-0-	314	1	3463	2	Y	-0-			-0-
							265	1	2822	2	Y	-0-			-0-
10		5115 X	3087	-0-	-2028	-0-	265	1	2822	2	Y	-0-			-0-
							262	1	2964	2	Y	-0-			-0-
11		4860 X	3226	-0-	-1634	-0-	262	1	2964	2	Y	-0-			-0-
							249	1	3450	2	Y	-0-			-0-
12		5022 X	3699	-0-	-1323	-0-	249	1	3450	2	Y	-0-			-0-
							338	1	4347	2	Y	-0-			-0-
01		4836 X	4685	-0-	-151	-0-	338	1	4347	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH			WELL #:		5	RRCID -> 258833				COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708		

08		6665 X	6121	-0-	-544	-0-	324	1	5725	2	Y	65	71	1	11
							72	9							
09		6300 X	5535	-0-	-765	-0-	281	1	5191	2	Y	57	58	1	10
							63	9							
10		6076 X	5429	-0-	-647	-0-	333	1	5032	2	Y	58	58	1	10
							64	9							
11		5880 X	5603	-0-	-277	-0-	330	1	5209	2	Y	58	56	1	12
							64	9							
12		6076 X	4850	-0-	-1226	-0-	259	1	4530	2	Y	55	55	1	12
							61	9							
01		6076 X	4944	-0-	-1132	-0-	267	1	4585	2	Y	84	87	1	9
							92	9							

STAGGS			WELL #:		19H	RRCID -> 259270				COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813		

08		8804 X	2643	-0-	-6161	-0-	217	1	2426	2	Y	-0-	14	1	2
							-4129						2	1	-0-
09		8520 X	4391	-0-	-4129	-0-	365	1	4026	2	Y	-0-			-0-
							-0-								-0-
10		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1033	1	11013	2	Y	-0-			-0-
							-0-								-0-
11		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	882	1	9969	2	Y	-0-			-0-
							-0-								-0-
12		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	621	1	8596	2	Y	-0-			-0-
							-0-								-0-
*01		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	709	1	9120	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	3597	-0-	-774	-0-	260 1	3330 2	N	6	9 1		2
09	4050 X	2924	-0-	-1126	-0-	256 1	2660 2	N	7	8 1		1
10	4309 X	2937	-0-	-1372	-0-	269 1	2660 2	N	7	5 1		3
11	4170 X	2331	-0-	-1839	-0-	197 1	2130 2	N	4	6 1		1
12	4309 X	2050	-0-	-2259	-0-	180 1	1864 2	N	5	4 1		2
01	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	278 1	2768 2	N	6	6 1		2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

08	15965 X	13895	-0-	-2070	-0-	735 1	12986 2	Y	158	150 1		27
09	15570 X	12900	-0-	-2670	-0-	655 1	12088 2	Y	143	145 1		25
10	16089 X	9172	-0-	-6917	-0-	562 1	8494 2	Y	105	113 1		17
11	15570 X	3754	-0-	-11816	-0-	221 1	3487 2	Y	42	50 1		9
12	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	1036 1	18097 2	Y	235	194 1		50
*01	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	809 1	13882 2	Y	169	201 1		18

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

08	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	719 1	12707 2	Y	182	216 1		31
09	14130 X	12176	-0-	-1954	-0-	617 1	11385 2	Y	158	161 1		28
10	14601 X	12429	-0-	-2172	-0-	760 1	11487 2	Y	165	166 1		27
11	14130 X	12255	-0-	-1875	-0-	720 1	11360 2	Y	159	153 1		33
12	13640 X	11294	-0-	-2346	-0-	602 1	10516 2	Y	160	159 1		34
01	13640 X	11335	-0-	-2305	-0-	615 1	10554 2	Y	151	169 1		16

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

08	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	201 1	3549 2	Y	87	106 1		15
09	3780 X	3411	-0-	-369	-0-	171 1	3157 2	Y	75	77 1		13
10	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	219 1	3308 2	Y	83	82 1		14
11	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	201 1	3170 2	Y	76	74 1		16
12	3937 X	3356	-0-	-581	-0-	177 1	3091 2	Y	80	79 1		17
01	3844 X	3297	-0-	-547	-0-	176 1	3026 2	Y	86	94 1		9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BILLINGS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	268915	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	9080 - 10098
08	1333 X	584	-0-	-749	-0-	17	1	557	2	N	9			133
						10	9							
09	1290 X	542	-0-	-748	-0-	17	1	525	2	N	-0-			133
10	1240 X	525	-0-	-715	-0-	16	1	509	2	N	-0-			133
11	1200 X	449	-0-	-751	-0-	16	1	433	2	N	-0-			133
12	589 X	553	-0-	-36	-0-	20	1	533	2	N	-0-			133
01	589 X	429	-0-	-160	-0-	16	1	413	2	N	-0-			133

VAQUILLAS		WELL #:		1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9190 - 10218		
08	3131 X	2077	-0-	-1054	-0-	61	1	1992	2	N	22			177
						24	9							
09	3030 X	2252	-0-	-778	-0-	70	1	2162	2	N	18	175	1	20
						20	9							
10	3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	54	1	1686	2	N	26			46
						29	9							
11	3030 X	1742	-0-	-1288	-0-	64	1	1647	2	N	28			74
						31	9							
12	2325 X	2036	-0-	-289	-0-	72	1	1935	2	N	26			100
						29	9							
01	2325 X	1568	-0-	-757	-0-	55	1	1481	2	N	29	89	1	40
						32	9							

VAQUILLAS		WELL #:		6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10418 - 13190		
08	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	664	1	13446	2	N	50			175
						55	9							
09	13620 X	13233	-0-	-387	-0-	637	1	12543	2	N	48	184	1	39
						53	9							
10	14074 X	13384	-0-	-690	-0-	489	1	12841	2	N	49			88
						54	9							
11	13650 X	12912	-0-	-738	-0-	554	1	12304	2	N	49			137
						54	9							
12	14105 X	13141	-0-	-964	-0-	550	1	12525	2	N	60	179	1	18
						66	9							
01	14105 X	12710	-0-	-1395	-0-	530	1	12125	2	N	50			68
						55	9							

VAQUILLAS		WELL #:		4	RRCID ->	248496	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9295 - 10185		
08	1085 X	954	-0-	-131	-0-	28	1	900	2	N	24			63
						26	9							
09	1050 X	1003	-0-	-47	-0-	30	1	928	2	N	41			104
						45	9							
10	1054 X	902	-0-	-152	-0-	28	1	862	2	N	11			115
						12	9							
11	990 X	626	-0-	-364	-0-	23	1	588	2	N	14			129
						15	9							
12	1023 X	777	-0-	-246	-0-	28	1	736	2	N	12			141
						13	9							
01	1023 X	693	-0-	-330	-0-	24	1	651	2	N	16	136	1	21
						18	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
VAQUILLAS-STATE			WELL #:		2H	RRCID ->	248968	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9960 - 13574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

08		7254 X	7056	-0-	-198	-0-	329 1	6665 2	N		56	177 1		17
							62 9							
09		7020 X	6231	-0-	-789	-0-	298 1	5868 2	N		59			76
							65 9							
10		7254 X	5963	-0-	-1291	-0-	216 1	5679 2	N		62			138
							68 9							
11		6840 X	5680	-0-	-1160	-0-	242 1	5364 2	N		67	185 1		20
							74 9							
12		7068 X	5624	-0-	-1444	-0-	234 1	5322 2	N		62	48 1		34
							68 9							
01		7068 X	5685	-0-	-1383	-0-	236 1	5386 2	N		57			91
							63 9							

VAQUILLAS			WELL #:		2	RRCID ->	249190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9380 - 10430	

08		7502 X	7150	-0-	-352	-0-	336 1	6808 2	N		5			93
							6 9							
09		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	350 1	6889 2	N		19			112
							21 9							
10		7533 X	7168	-0-	-365	-0-	262 1	6888 2	N		16			128
							18 9							
11		7290 X	6863	-0-	-427	-0-	295 1	6553 2	N		14			142
							15 9							
12		7533 X	6949	-0-	-584	-0-	291 1	6630 2	N		25	149 1	1 8	17
							28 9							
01		7502 X	6956	-0-	-546	-0-	291 1	6652 2	N		12			29
							13 9							

VAQUILLAS			WELL #:		8	RRCID ->	249346	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 10294	

08		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	483 1	9767 2	N		22			150
							24 9							
09		9930 X	9685	-0-	-245	-0-	467 1	9195 2	N		21			171
							23 9							
10		10230 X	9103	-0-	-1127	-0-	333 1	8753 2	N		15			186
							17 9							
11		9900 X	8735	-0-	-1165	-0-	376 1	8359 2	N		-0-			186
							382 1	8710 2	N		115	176 1	96 8	29
12		10230 X	9219	-0-	-1011	-0-	127 9							
							329 1	7528 2	N		20			49
							22 9							

VAQUILLAS-STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	249541	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	10080 - 12688	

08		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	586 1	11855 2	N		53			89
							58 9							
09		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	579 1	11394 2	N		58			147
							64 9							
10		12400 X	11438	-0-	-962	-0-	417 1	10958 2	N		57	185 1		19
							63 9							
11		12000 X	10242	-0-	-1758	-0-	439 1	9748 2	N		50			69
							55 9							
12		12400 X	10764	-0-	-1636	-0-	449 1	10237 2	N		71	8 8		132
							78 9							
01		12400 X	11057	-0-	-1343	-0-	460 1	10525 2	N		65	132 1		65
							72 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6076 X	5662	-0-	-414	-0-	262 1	5293 2	N	97	182 1		94
09	5820 X	737	-0-	-5083	-0-	107 9	688 2	N	13			107
10	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	35 1	7110 2	N	155	181 1		81
11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	14 9	5956 2	N	117	181 1		17
12	6200 X	5630	-0-	-570	-0-	270 1	5275 2	N	112	4 8		125
01	7564 X	5187	-0-	-2377	-0-	171 9	4859 2	N	105	124 1		106
						268 1						
						129 9						
						232 1						
						123 9						
						212 1						
						116 9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

08	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	672 1	13601 2	N	225	184 1		150
09	13800 X	13699	-0-	-101	-0-	248 9	12806 2	N	220	352 1		18
10	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	651 1	13001 2	N	210	186 1		42
11	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	242 9	12474 2	N	221	184 1		79
12	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	495 1	12264 2	N	223	184 1	2 8	116
01	13020 X	12702	-0-	-318	-0-	231 9	11948 2	N	211	307 1		20
						562 1						
						243 9						
						538 1						
						245 9						
						522 1						
						232 9						

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

08	992 X	800	-0-	-192	-0-	35 1	715 2	N	45	177 1		16
09	927 X	927	-0-	-0-	-0-	50 9	838 2	N	42			58
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	43 1	995 2	N	42			100
11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	46 9	1393 2	N	35			135
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	38 1	1296 2	N	40	125 1	7 8	43
*01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	46 9	1235 2	N	36			79
						63 1						
						39 9						
						57 1						
						44 9						
						54 1						
						40 9						

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

08	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	140 1	2840 2	N	20			82
09	3300 X	2882	-0-	-418	-0-	22 9	2719 2	N	23			105
10	3410 X	2802	-0-	-608	-0-	138 1	2671 2	N	26			131
11	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	25 9	2641 2	N	28			159
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	102 1	3065 2	N	43	173 1	5 8	24
01	3007 X	2840	-0-	-167	-0-	29 9	2693 2	N	26			50
						119 1						
						31 9						
						135 1						
						47 9						
						118 1						
						29 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6138 X	5877	-0-	-261	-0-	276	1	5577	2	N	22			164
						24	9							
09	5940 X	5473	-0-	-467	-0-	263	1	5180	2	N	27			191
						30	9							
10	6138 X	5419	-0-	-719	-0-	198	1	5201	2	N	18	177	1	32
						20	9							
11	5700 X	5166	-0-	-534	-0-	221	1	4915	2	N	27			59
						30	9							
12	5890 X	5192	-0-	-698	-0-	217	1	4943	2	N	29	67	1	19
						32	9						2 8	
01	5890 X	5175	-0-	-715	-0-	216	1	4937	2	N	20			39
						22	9							

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

08	6138 X	6047	-0-	-91	-0-	275	1	5575	2	N	179	184	1	60
						197	9							
09	5910 X	5736	-0-	-174	-0-	269	1	5292	2	N	159			219
						175	9							
10	6107 X	6042	-0-	-65	-0-	215	1	5645	2	N	165	184	1	200
						182	9							
11	5850 X	5699	-0-	-151	-0-	238	1	5278	2	N	166	185	1	181
						183	9							
12	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	243	1	5522	2	N	153	256	1	77
						168	9						1 8	
01	6045 X	5273	-0-	-772	-0-	214	1	4898	2	N	146			223
						161	9							

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

08	18848 X	17880	-0-	-968	-0-	838	1	16965	2	N	70			148
						77	9							
09	18240 X	16686	-0-	-1554	-0-	803	1	15816	2	N	61	184	1	25
						67	9							
10	17670 X	16714	-0-	-956	-0-	610	1	16030	2	N	67			92
						74	9							
11	17100 X	16024	-0-	-1076	-0-	687	1	15265	2	N	65			157
						72	9							
12	17670 X	16353	-0-	-1317	-0-	684	1	15572	2	N	88	179	1	64
						97	9						2 8	
01	17670 X	16211	-0-	-1459	-0-	675	1	15448	2	N	80	62	1	82
						88	9							

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	54			172
09	5760 X	4894	-0-	-866	-0-	235	1	4628	2	N	28	175	1	25
						31	9							
10	5952 X	4924	-0-	-1028	-0-	179	1	4701	2	N	40			65
						44	9							
11	5400 X	4445	-0-	-955	-0-	189	1	4205	2	N	46			111
						51	9							
12	5456 X	4577	-0-	-879	-0-	189	1	4314	2	N	67	144	1	24
						74	9						10 8	
01	5053 X	4292	-0-	-761	-0-	177	1	4052	2	N	57			81
						63	9							

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	25358 X	23235	-0-	-2123	-0-	1087	1	21997	2	N	137	192 1	158
09	24540 X	23587	-0-	-953	-0-	1133	1	22300	2	N	140	193 1	105
10	25513 X	22971	-0-	-2542	-0-	836	1	21977	2	N	144		249
11	22530 X	21528	-0-	-1002	-0-	921	1	20460	2	N	134	196 1	187
12	24366 X	22783	-0-	-1583	-0-	951	1	21668	2	N	149	222 1 1 8	113
01	24366 X	22625	-0-	-1741	-0-	941	1	21524	2	N	145	59 1	199

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	163	1	5278	2	N	28		219
09	5190 X	5082	-0-	-108	-0-	159	1	4891	2	N	29		248
10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	169	1	5311	2	N	28	190 1	86
11	5310 X	5072	-0-	-238	-0-	188	1	4848	2	N	33		119
12	5487 X	5171	-0-	-316	-0-	185	1	4941	2	N	41	10 8	150
01	5518 X	4802	-0-	-716	-0-	172	1	4595	2	N	32		182

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TIGRE GRANDE (12000)			89910 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
LOPEZ			WELL #: 2A		RRCID -> 199928			COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420					

08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	214	1	845	2	Y	-0-			1
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	257	1	847	2	Y	-0-			1
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	290	1	1099	2	Y	-0-			1
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	265	1	1112	2	Y	-0-			1
12	1147	N	960	-0-	-187	-0-	219	1	741	2	Y	-0-			1
*01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	316	1	1004	2	Y	-0-			1

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617												
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 199067			COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748					

08	6758	X	6400	-0-	-358	-0-	1560	1	4840	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6077	-0-	-583	-0-	1463	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6833	-0-	-49	-0-	1947	1	4886	2	N	-0-			-0-
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1926	1	4807	2	N	-0-			-0-
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1995	1	4999	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6737	-0-	-83	-0-	1951	1	4786	2	N	-0-			-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA)			89945 044		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297												
LIVINGSTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132461			COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087					

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		9	RRCID ->	078092	COMPL. DATE	12/03/1977	TOTAL DEPTH	12023	PERF. 8884 - 8952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	8190	-0-	8190	8190						-0-
01	14B2 EXT	10688	-0-	10688	18878	44 1	7670 2	N	433	375 1	58
						476 9					
						52 1	9986 2	N	591	541 1	108
						650 9					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C195	RRCID ->	117276	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7909 - 7915
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1086A	RRCID ->	152173	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10174 - 10760
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3374	-0-	3374	3374	118 1	3256 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3374			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	5266	-0-	5266	8640	67 1	4822 2	N	343	316 1	27
						377 9					
12	13006 X	4366	-0-	-8640	-0-	263 1	3816 2	N	261	260 1	28
						287 9					
01	3472 X	965	-0-	-2507	-0-	38 1	861 2	N	60	80 1	8
						66 9					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10742 - 10776												
08	7716	X	6421	-0-	-1295	-0-	5936	2	485	9	N	66
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	45
10	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			N	-0-
11	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-
12	5394	X	1432	-0-	-3962	-0-	1432	2			N	-0-
01	5394	X	198	-0-	-5196	-0-	198	2			N	-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10397 - 10412												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9510 - 11900
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

08	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	4 1	216 9	3772 2	N	196	214 1	29
09	3960 X	3178	-0-	-782	-0-	3 1	213 9	2962 2	N	194	197 1	26
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	3 1	250 9	4378 2	N	227	211 1	42
11	3960 X	3885	-0-	-75	-0-	3 1	213 9	3669 2	N	194	204 1	32
*12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	9 1	234 9	3996 2	N	213	216 1	29
*01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	6 1	246 9	3962 2	N	224	212 1	41

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9820 - 10706

08	6014 X	4817	-0-	-1197	-0-	3 1	169 9	4645 2	N	154	171 1	23
09	5820 X	5382	-0-	-438	-0-	4 1	235 9	5143 2	N	214	209 1	28
10	6014 X	5437	-0-	-577	-0-	1 1	91 9	5345 2	N	83	96 1	15
11	5820 X	5497	-0-	-323	-0-	1 1	94 9	5402 2	N	85	86 1	14
*12	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	4 1	96 9	5459 2	N	87	89 1	12
01	5549 X	4569	-0-	-980	-0-	2 1	83 9	4484 2	N	75	73 1	14

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9138 - 9184

08	6944 X	4565	-0-	-2379	-0-	2 1	103 9	4460 2	N	94	105 1	14
09	6720 X	4612	-0-	-2108	-0-	2 1	131 9	4479 2	N	119	117 1	16
10	6944 X	4353	-0-	-2591	-0-	1 1	67 9	4285 2	N	61	66 1	11
11	5310 X	4965	-0-	-345	-0-	1 1	79 9	4885 2	N	72	71 1	12
*12	5270 X	4789	-0-	-481	-0-	3 1	77 9	4709 2	N	70	72 1	10
*01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	2 1	85 9	4949 2	N	77	73 1	14

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10534 - 12080

08	15779 X	13281	-0-	-2498	-0-	10 1	538 9	12733 2	N	489	544 1	73
09	15270 X	13873	-0-	-1397	-0-	11 1	700 9	13162 2	N	636	625 1	84
10	15779 X	13212	-0-	-2567	-0-	12 1	898 9	12302 2	N	816	749 1	151
11	15180 X	13500	-0-	-1680	-0-	12 1	934 9	12554 2	N	849	858 1	142
*12	14446 X	13831	-0-	-615	-0-	37 1	955 9	12839 2	N	868	891 1	119
01	14322 X	13771	-0-	-551	-0-	23 1	1011 9	12737 2	N	919	870 1	168

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

08	11749	X	9132	-0-	-2617	-0-	4	1	8906	2	N	202	225	1		30
							222	9								
09	11370	X	8432	-0-	-2938	-0-	4	1	8172	2	N	233	232	1		31
							256	9								
10	11749	X	7999	-0-	-3750	-0-	4	1	7730	2	N	241	227	1		45
							265	9								
11	11370	X	8164	-0-	-3206	-0-	3	1	7910	2	N	228	235	1		38
							251	9								
*12	8525	X	8438	-0-	-87	-0-	10	1	8165	2	N	239	244	1		33
							263	9								
01	8525	X	8291	-0-	-234	-0-	6	1	8013	2	N	247	235	1		45
							272	9								

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

08	3100	N	8153	-0-	5053	15347	834	1	7319	2	N	-0-	19	1		-0-
09	24382	X	9035	-0-	-15347	-0-	782	1	8253	2	N	-0-				-0-
10	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	789	1	8191	2	N	-0-				-0-
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	838	1	8890	2	N	-0-				-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1645	2	N	-0-				-0-
*01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	632	1	5174	2	N	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9740	- 10773	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	7936 X	5919	-0-	-2017	-0-	7	1	5538	2	N	340	388	1	51
						374	9							
09	7680 X	6297	-0-	-1383	-0-	8	1	5797	2	N	447	439	1	59
						492	9							
10	7936 X	5476	-0-	-2460	-0-	3	1	5232	2	N	219	237	1	41
						241	9							
11	7680 X	5744	-0-	-1936	-0-	48	1	5440	2	N	233	235	1	39
						256	9							
*12	5642 X	5505	-0-	-137	-0-	149	1	5108	2	N	225	233	1	31
						248	9							
*01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	146	1	5291	2	N	246	232	1	45
						271	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060	- 11436	
08	4464 X	2250	-0-	-2214	-0-	1	1	2212	2	N	34	39	1	5
						37	9							
09	4320 X	2374	-0-	-1946	-0-	1	1	2323	2	N	45	44	1	6
						50	9							
10	4464 X	2606	-0-	-1858	-0-	2606	2			N	-0-	6	1	-0-
11	3690 X	2242	-0-	-1448	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	722	-0-	-1882	-0-	722	2			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372	- 12522	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296	- 11092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130	- 11750	
08	T. A.	7834	-0-	7834	22815	39	1	7428	2	N	334	418	1	50
						367	9							
09	T. A.	8397	-0-	8397	31212	31	1	7876	2	N	445	436	1	59
						490	9							
10	39309 X	8097	-0-	-31212	-0-	28	1	7909	2	N	145	177	1	27
						160	9							
11	9840 X	7070	-0-	-2770	-0-	24	1	6905	2	N	128	134	1	21
						141	9							
*12	10664 X	6716	-0-	-3948	-0-	27	1	6553	2	N	124	128	1	17
						136	9							
01	8680 X	7994	-0-	-686	-0-	4	1	7819	2	N	155	144	1	28
						171	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		845	RRCID -> 265943		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 11888		PERF.10594 - 11509
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17143 X	15927	-0-	-1216	-0-	8 1	15515 2	N	367	447 1		55
09	16590 X	13465	-0-	-3125	-0-	404 9	7 1	N	387	391 1		51
10	17143 X	12240	-0-	-4903	-0-	426 9	2 1	N	160	181 1		30
11	16590 X	12754	-0-	-3836	-0-	176 9	2 1	N	168	170 1		28
*12	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	185 9	8 1	N	181	184 1		25
01	12059 X	10936	-0-	-1123	-0-	199 9	4 1	N	154	151 1		28
						169 9						

KING RANCH LOS INDIOS			WELL #:		840	RRCID -> 267797		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9154 - 11784
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	1 1	2875 2	N	54	61 1		8
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	59 9	1 1	N	56	57 1		7
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	62 9	1 1	N	61	57 1		11
11	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	67 9	1 1	N	62	63 1		10
*12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	68 9	3 1	N	75	75 1		10
*01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	83 9	1 1	N	54	54 1		10
						59 9						

KING RANCH LOS INDIOS			WELL #:		858	RRCID -> 269264		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 12220		PERF. 9100 - 12212
08	4991 X	4149	-0-	-842	-0-	2 1	4020 2	N	115	126 1		17
09	4830 X	3888	-0-	-942	-0-	127 9	2 1	N	135	134 1		18
10	4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	149 9	2 1	N	118	114 1		22
11	4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	130 9	2 1	N	113	116 1		19
*12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	124 9	5 1	N	119	122 1		16
01	3565 X	3406	-0-	-159	-0-	131 9	3 1	N	115	110 1		21
						127 9						

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		877A	RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9400 - 9768
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	198 1	2779 2	Y	-0-			-0-
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	115 1	2454 2	Y	-0-			-0-
10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	103 1	2519 2	Y	-0-			-0-
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	37 1	1050 2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	116	-0-	-2519	-0-	3 1	113 2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	25	-0-	-2610	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	744 N	363	-0-	-381	-0-	22	1	305	2	Y	33	31	1	5
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	9	469	2	Y	56	58	1	3
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	62	9	574	2	Y	60	57	1	6
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	55	57	1	4
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	66	9	451	2	Y	41	41	1	4
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	20	1	438	2	Y	43	41	1	6
						61	9							
						15	1							
						45	9							
						12	1							
						47	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

08	4340 X	3742	-0-	-598	-0-	241	1	3360	2	Y	128	115	1	20
09	4200 X	3587	-0-	-613	-0-	141	9	3280	2	Y	138	150	1	8
10	4340 X	3216	-0-	-1124	-0-	155	1	3090	2	Y	-0-	8	1	-0-
11	4140 X	2782	-0-	-1358	-0-	152	9	2686	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	2940	-0-	-780	-0-	126	1	2855	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	2582	-0-	-1138	-0-	96	1	2515	2	Y	-0-			-0-
						85	1							
						67	1							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

08	23281 X	17781	-0-	-5500	-0-	1128	1	15722	2	Y	846	761	1	131
09	20970 X	14795	-0-	-6175	-0-	931	9	13295	2	Y	791	874	1	48
10	21576 X	13555	-0-	-8021	-0-	630	1	12511	2	Y	481	481	1	48
11	20700 X	10971	-0-	-9729	-0-	870	9	10183	2	Y	384	401	1	31
12	14787 X	12361	-0-	-2426	-0-	515	1	11564	2	Y	397	385	1	43
01	14787 X	11032	-0-	-3755	-0-	529	9	10346	2	Y	368	360	1	51
						366	1							
						422	9							
						360	1							
						437	9							
						281	1							
						405	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	108	97	1	17
09	2850 X	2074	-0-	-776	-0-	119	9	1865	2	Y	110	120	1	7
10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	88	1	1448	2	Y	430	394	1	43
11	2820 X	1255	-0-	-1565	-0-	121	9	932	2	Y	262	284	1	21
12	2108 N	940	-0-	-1168	-0-	63	1	713	2	Y	181	182	1	20
01	1984 N	808	-0-	-1176	-0-	473	9	606	2	Y	166	163	1	23
						35	1							
						288	9							
						28	1							
						199	9							
						19	1							
						183	9							

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15531 X	7213	-0-	-8318	-0-	459 1	6399 2	Y	323	304 1		50
09	15180 X	4944	-0-	-10236	-0-	355 9						
09	15180 X	4944	-0-	-10236	-0-	211 1	4459 2	Y	249	284 1		15
10	15624 X	11317	-0-	-4307	-0-	274 9						
10	15624 X	11317	-0-	-4307	-0-	426 1	10343 2	Y	498	463 1		50
11	15120 X	9521	-0-	-5599	-0-	548 9						
11	15120 X	9521	-0-	-5599	-0-	315 1	8753 2	Y	412	429 1		33
12	9951 X	8228	-0-	-1723	-0-	453 9						
12	9951 X	8228	-0-	-1723	-0-	240 1	7628 2	Y	327	325 1		35
01	9951 X	6891	-0-	-3060	-0-	360 9						
01	9951 X	6891	-0-	-3060	-0-	175 1	6401 2	Y	286	281 1		40
						315 9						

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

08	6076 X	4628	-0-	-1448	-0-	297 1	4141 2	N	173	155 1		27
09	5550 X	4500	-0-	-1050	-0-	190 9						
09	5550 X	4500	-0-	-1050	-0-	194 1	4098 2	N	189	204 1		12
10	5704 X	4516	-0-	-1188	-0-	208 9						
10	5704 X	4516	-0-	-1188	-0-	172 1	4199 2	N	132	131 1		13
11	5460 X	3931	-0-	-1529	-0-	145 9						
11	5460 X	3931	-0-	-1529	-0-	128 1	3526 2	N	252	245 1		20
12	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	277 9						
12	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	111 1	3432 2	N	223	219 1		24
01	4154 X	3599	-0-	-555	-0-	245 9						
01	4154 X	3599	-0-	-555	-0-	91 1	3264 2	N	222	215 1		31
						244 9						

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

08	10509 X	7503	-0-	-3006	-0-	7481 2	22 9	N	20	23 1		3
09	10170 X	7316	-0-	-2854	-0-	7288 2	28 9	N	25	25 1		3
10	10509 X	7285	-0-	-3224	-0-	7254 2	31 9	N	28	26 1		5
11	8850 X	7125	-0-	-1725	-0-	7094 2	31 9	N	28	28 1		5
*12	T. A.	7489	-0-	7489	7489	1 1	7456 2	N	29	30 1		4
						32 9						
01	T. A.	7361	-0-	7361	14850	1 1	7326 2	N	31	29 1		6
						34 9						

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

08	65348 X	29899	-0-	-35449	-0-	29087 2	812 9	N	738	719 1		110
09	42870 X	10947	-0-	-31923	-0-	10575 2	372 9	N	338	403 1		45
10	37789 X	16151	-0-	-21638	-0-	15554 2	597 9	N	543	487 1		101
11	30690 X	2265	-0-	-28425	-0-	2233 2	32 9	N	29	125 1		5
*12	15252 X	2561	-0-	-12691	-0-	1 1	2525 2	N	32	33 1		4
						35 9						
01	15252 X	8502	-0-	-6750	-0-	3 1	8372 2	N	115	98 1		21
						127 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	44671 X	29313	-0-	-15358	-0-	133	1	28732	2	N	407	511	1	61
						448	9							
09	72965 X	72965	-0-	-0-	-0-	247	1	70655	2	N	1875	1688	1	248
						2063	9							
10	57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	202	1	55870	2	N	1451	1430	1	269
						1596	9							
11	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	189	1	52771	2	N	1395	1431	1	233
						1535	9							
*12	75392 X	46690	-0-	-28702	-0-	204	1	45164	2	N	1202	1270	1	165
						1322	9							
01	75392 X	36394	-0-	-38998	-0-	296	1	35007	2	N	992	976	1	181
						1091	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

08	0	29157	-0-	29157	29157	229	1	28265	2	N	603	513	1	90
						663	9							
09	108440 X	79283	-0-	-29157	-0-	254	1	77996	2	N	939	905	1	124
						1033	9							
10	100037 X	85147	-0-	-14890	-0-	309	1	81350	2	N	3171	2708	1	587
						3488	9							
11	96810 X	75063	-0-	-21747	-0-	270	1	71627	2	N	2878	2984	1	481
						3166	9							
*12	100037 X	62940	-0-	-37097	-0-	305	1	59977	2	N	2416	2565	1	332
						2658	9							
01	100037 X	54604	-0-	-45433	-0-	250	1	51904	2	N	2227	2152	1	407
						2450	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2015 - P/A 09/17/15

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES, E.G.		WELL #: 20		RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11864		PERF.10481 - 10920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1953 N	1635	-0-	-318	-0-	166	1	1417	3	Y	47	44	1		6
						52	9								
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1264	3	Y	51	50	1		7
						56	9								
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	172	1	1350	3	Y	52	52	1		7
						57	9								
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	220	1	1643	3	Y	67	62	1		12
						74	9								
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1		11
						73	9								
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				11

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7238 - 7249					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426					
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	145	1	1239	3	Y	38	36	1		4
						42	9								
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	114	1	1011	3	Y	47	46	1		5
						52	9								
10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	116	1	915	3	Y	46	46	1		5
						51	9								
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	3	Y	58	54	1		9
						64	9								
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	120	1	908	3	Y	62	62	1		9
						68	9								
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				9

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9389 - 9976					
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-				-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-				-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10198 - 10294					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES, A.T.		WELL #: 62		RRCID -> 117570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2015 - P/A 08/11/15												

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626				
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	36 1	310 3	Y	5	4 1		1
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 9	280 3	Y	8	8 1		1
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	32 1	275 3	Y	8	8 1		1
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	9 9	384 3	Y	9	9 1		1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51 1	330 3	Y	4	5 1		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	10 9		Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286				
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28 1	241 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	22 1	197 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	25 1	192 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	31 1	230 3	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26 1	193 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CANALES, A.T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	162 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	165 3	Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	225 3	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	193 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	186 3	Y	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	23 1	188 3	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	230 3	Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	193 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9657 - 9977	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	163 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	165 3	Y	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	252 3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	220 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
08	T. A.	1169	-0-	1169	9123	121 1	1034 3	13 1	Y	13	16 1		3
09	11108 X	1985	-0-	-9123	-0-	14 9	1753 3	32 1	Y	32	30 1		5
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	35 9	3259 3	38 1	Y	38	38 1		5
11	4050 X	1333	-0-	-2717	-0-	42 9	1160 3	15 1	Y	15	17 1		3
12	4185 X	1188	-0-	-2997	-0-	156 1	1033 3	16 1	Y	16	17 1		2
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	17 9		18 9	Y	NO RPT			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426			
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	Y	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583			
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	774	3	Y	43
						47	9				40
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	702	3	Y	49
						54	9				48
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	88	1	686	3	Y	46
						51	9				46
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	110	1	821	3	Y	50
						55	9				47
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	40
						44	9				42
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		6

CANALES, A. T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	3	Y	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268						
08	2139 N	1781	-0-	-358	-0-	182	1	1547	3	Y	47	44	1	4
						52	9							
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	158	1	1404	3	Y	51	50	1	5
						56	9							
10	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	190	1	1487	3	Y	46	46	1	5
						51	9							
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1670	3	Y	66	60	1	11
						73	9							
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	183	1	1376	3	Y	66	67	1	10
						73	9							
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			10

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10331 - 10500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1 232 3	Y	-0-		-0-		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1 225 3	Y	-0-		-0-		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28	1 219 3	Y	-0-		-0-		
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1 262 3	Y	-0-		-0-		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1 220 3	Y	-0-		-0-		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, A. T.				WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309	
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1 155 3	Y	-0-		-0-		
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1 163 3	Y	-0-		-0-		
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1 188 3	Y	-0-		-0-		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1 196 3	Y	-0-		-0-		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1 165 3	Y	-0-		-0-		
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, A. T.				WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584	
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	36	1 310 3	Y	5	4 1		1	
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1 280 3	Y	2	2 1		1	
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	35	1 275 3	Y	-0-	1 1		-0-	
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	36	1 274 3	Y	-0-			-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1 220 3	Y	-0-		-0-		
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, A. T.				WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, A. T.				WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481	
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	36	1 309 3	Y	-0-		-0-		
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1 326 3	Y	6	6 1		-0-	
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	36	1 283 3	Y	1	1 1		-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1 384 3	Y	8	7 1		1	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1 330 3	Y	4	5 1		-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CANALES, E. G.				WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720	
08	620 N	519	-0-	-101	-0-	55	1 464 3	Y	-0-	5 1		-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1 422 3	Y	-0-		-0-		
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	53	1 411 3	Y	-0-		-0-		
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	64	1 477 3	Y	-0-		-0-		
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1 100 3	Y	-0-		-0-		
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-		

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621		
08	4185 X	780	-0-	-3405	-0-	79 1	677 3	Y	22 20 1	2
09	4050 X	696	-0-	-3354	-0-	24 9	607 3	Y	19 19 1	2
10	2945 X	987	-0-	-1958	-0-	68 1	843 3	Y	34 33 1	3
11	1320 X	756	-0-	-564	-0-	21 9	628 3	Y	40 37 1	6
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	107 1	864 3	Y	33 34 1	5
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	37 9		Y	NO RPT	5
						84 1				
						44 9				
						114 1				
						36 9				

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36 1	309 3	Y	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	275 3	Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	328 3	Y	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36 1	276 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008			
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48 1	409 3	Y	19	17 1	2
						21 9					
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	47 1	422 3	Y	19	19 1	2
						21 9					
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46 1	366 3	Y	15	16 1	1
						17 9					
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	57 1	427 3	Y	19	18 1	2
						21 9					
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42 1	315 3	Y	13	14 1	1
						14 9					
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		1

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1	-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	8	8 1	-0-
						9	9					
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	8	8 1	-0-
						9	9					
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	34	29 1	5
						37	9					
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	330 3	Y	35	35 1	5
						39	9					
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		5

CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176 - 10593	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	9	8 1	2
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	Y	10	9 1	3
						11	9					
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	14	14 1	3
						15	9					
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	8 3	Y	19	18 1	4
						21	9					
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	256 3	Y	27	26 1	5
						30	9					
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		5

CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.10643 - 10979	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294 3	Y	-0-		-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10264 - 11510	
08	372 N	242	-0-	-130	-0-	26	1	216 3	Y	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	28	1	219 3	Y	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262 3	Y	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10234 - 10487	
08	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	241	1	2052 3	Y	35	32 1	3
						39	9					
09	2700 X	2241	-0-	-459	-0-	221	1	1968 3	Y	47	46 1	4
						52	9					
10	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	243	1	1902 3	Y	46	46 1	4
						51	9					
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	358	1	2664 3	Y	42	40 1	6
						46	9					
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2136 3	Y	35	37 1	4
						39	9					
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	142	1	1210	3	Y	41	39	1	4
						45	9							
09	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	108	1	963	3	Y	47	47	1	4
						52	9							
10	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	116	1	908	3	Y	39	40	1	3
						43	9							
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	126	1	939	3	Y	40	38	1	5
						44	9							
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	1200	3	Y	35	37	1	3
						39	9							
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			3

CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10163 -	10898		
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	382	1	3255	3	Y	124	115	1	19
						136	9							
09	3360 X	3300	-0-	-60	-0-	320	1	2848	3	Y	120	121	1	18
						132	9							
10	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	349	1	2735	3	Y	120	120	1	18
						132	9							
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	419	1	3125	3	Y	154	142	1	30
						169	9							
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	481	1	3626	3	Y	141	145	1	26
						155	9							
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			26

CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10350 -	11252		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10812 -	11339		
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	102	1	869	3	Y	73	67	1	8
						80	9							
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	101	1	902	3	Y	70	70	1	8
						77	9							
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	106	1	838	3	Y	61	62	1	7
						67	9							
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	916	3	Y	77	71	1	13
						85	9							
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	234	1	1759	3	Y	70	72	1	11
						77	9							
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	3600	-0-	-399	-0-	369	1	3142	3	Y	81	78	1	9
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	89	9	407	1	Y	95	94	1	10
10	3999 X	289	-0-	-3710	-0-	105	9	30	1	Y	21	29	1	2
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	23	9			Y	-0-	2	1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306					
08	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	374	1	3189	3	Y	63	59	1	7
09	3570 X	3316	-0-	-254	-0-	69	9	328	1	Y	66	66	1	7
10	3875 X	3239	-0-	-636	-0-	73	9	360	1	Y	48	50	1	5
11	3750 X	3688	-0-	-62	-0-	53	9	428	1	Y	58	54	1	9
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	64	9	450	1	Y	62	62	1	9
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	68	9			Y	NO RPT			9
CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068					
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	247	1	2102	3	Y	50	48	1	6
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	55	9	223	1	Y	63	62	1	7
10	2480 N	2183	-0-	-297	-0-	69	9	239	1	Y	61	61	1	7
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	67	9	305	1	Y	77	71	1	13
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	85	9	323	1	Y	70	72	1	11
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	77	9			Y	NO RPT			11
CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872					
08	5425 X	4068	-0-	-1357	-0-	421	1	3592	3	Y	50	48	1	5
09	5100 X	3580	-0-	-1520	-0-	55	9	355	1	Y	63	62	1	6
10	4278 X	3449	-0-	-829	-0-	69	9	382	1	Y	61	61	1	6
11	4140 X	3945	-0-	-195	-0-	67	9	457	1	Y	77	71	1	12
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	85	9	490	1	Y	71	72	1	11
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	78	9			Y	NO RPT			11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CANALES, A. T.		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 386310 WELL #: 107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548																
08	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	284	1	2420	3	Y	82	78	1			11
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	90	9									
10	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	251	1	2236	3	Y	95	94	1			12
11	2910 X	2585	-0-	-325	-0-	105	9									
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	267	1	2088	3	Y	91	92	1			11
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	100	9									
						291	1	2167	3	Y	115	107	1			19
						127	9									
						331	1	2498	3	Y	106	108	1			17
						117	9									
JETTA OPERATING COMPANY, INC. CANALES, P.																
		432283 WELL #: 136		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, P.																
		WELL #: 142		RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930							
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-
CANALES, P.																
		WELL #: 143		RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969							
08	5022 X	3698	-0-	-1324	-0-	336	1	3362	3	Y	-0-					-0-
09	4620 X	3654	-0-	-966	-0-	322	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	317	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	3870 X	3413	-0-	-457	-0-	309	1	3104	3	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	352	1	3388	3	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	330	1	3030	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8304 - 8316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	10228 X	3601	-0-	-6627	-0-	3601	2	N	-0-		-0-	
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-		-0-	
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-		-0-	
*11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	N	-0-		-0-	
*12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-		-0-	
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6293 - 6302
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)															
EOG RESOURCES, INC.															
BLUCHER, C.F.H.															
89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
253162															
WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H.															
WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON															
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547															
08		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	393	1	5494	2	Y	201	179	1	31
							221	9							
09		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	255	1	5395	2	Y	218	236	1	13
							240	9							
10		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	233	1	5665	2	Y	198	191	1	20
							218	9							
11		5730 X	5046	-0-	-684	-0-	173	1	4873	2	Y	-0-	20	1	-0-
12		6572 X	5464	-0-	-1108	-0-	159	1	5305	2	Y	-0-			-0-
01		6107 X	5671	-0-	-436	-0-	146	1	5525	2	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY															
DE TIJERINA, H. C.															
386310															
WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.															
WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187															
08		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	N	-0-			24
09		1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1544	3	15	9	N	14			38
10		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-			38
11		1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	N	3	34	1	7
12		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-			7
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			7

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U		RRCID -> 053621		COMPL. DATE 10/01/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	358	-0-	-231	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			8
09	540 N	389	-0-	-151	-0-	386	3	3	9	Y	3			11
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3			Y	-0-			11
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	336	3	1	9	Y	1	10	1	2
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			2
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			2

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		28 L		RRCID -> 056719		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		77 F		RRCID -> 058606		COMPL. DATE 06/09/1968		TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15														

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4		RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152				
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-			4
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	278	3	2	9	Y	2			6
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-			6
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	215	3	1	9	Y	1	6	1	1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			1
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			1

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70		RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		84	RRCID ->	071752	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7122 - 7128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIGERINA, H.C.		WELL #:		8 U	RRCID ->	078354	COMPL. DATE	02/07/1970	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7098 - 7110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - P/A 09/17/15												

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7231 - 7246
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		52	RRCID ->	079592	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6960 - 7177
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015												

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	6976 - 6988										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-		2	1	995	3	Y	-0-				14						
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-		938	3	9	9	Y	8				22						
10	1054 N	962	-0-	-92	-0-		962	3			Y	-0-				22						
11	960 N	838	-0-	-122	-0-		836	3	2	9	Y	2	21	1		3						
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3			Y	-0-				3						
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						Y	NO RPT				3						
DE TIJERINA, H. C.													WELL #:	20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7106 - 7112
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
DE TIJERINA, H.C.													WELL #:	14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7035 - 7039
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
DE TIJERINA, H. C.													WELL #:	61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6528 - 6534
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
DE TIJERINA, H C													WELL #:	7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7070 - 7074
08	1736 N	1620	-0-	-116	-0-		3	1	1617	3	Y	-0-				24						
09	1650 N	1559	-0-	-91	-0-		1544	3	15	9	Y	14				38						
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-		1576	3			Y	-0-				38						
11	1560 N	1256	-0-	-304	-0-		1253	3	3	9	Y	3	34	1		7						
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	3			Y	-0-				7						
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT				7						
DE TIJERINA, H. C.													WELL #:	94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7157 - 7161
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
DE TIJERINA, H.C.													WELL #:	9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7108 - 7116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5968 - 6154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6975 - 6985			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6975 - 6996			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				4
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	N	1	5	1		-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6442 - 6455			
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-				5
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	258	3	2	9	Y	2				7
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-				7
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	Y	1	6	1		2
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-				2
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				2

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7148 - 7183			
08	1736 N	1620	-0-	-116	-0-	3	1	1617	3	Y	-0-				24
09	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	1491	3	14	9	Y	13				37
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			Y	-0-				37
11	1560 N	1346	-0-	-214	-0-	1343	3	3	9	Y	3	33	1		7
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-				7
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				7

TIJERINA, H. C. DE		WELL #:		93	RRCID ->	207822	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7152 - 7170			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2015 - PLUGGED 08/25/2015															

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC				505860						
BLUCHER, C. F. H.				WELL #: 47	RRCID -> 047829	COMPL. DATE 01/30/1970	TOTAL DEPTH 8227	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2800 N	2362	-0-	-438	4180	2362 2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2335	-0-	-665	3515	2335 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	2407	-0-	-693	2822	2407 2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	2463	-0-	-537	2285	2463 2	N	-0-		-0-
*12	3100 N	2697	-0-	-403	1882	2697 2	N	-0-		-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.				WELL #: 31	RRCID -> 081826	COMPL. DATE 03/29/1979	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 6271 - 6295		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	18814 X	7833	-0-	-10981	-0-	7833 2	N	-0-		-0-
09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2	N	-0-		-0-
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2	N	-0-		-0-
11	7860 X	7777	-0-	-83	-0-	7777 2	N	-0-		-0-
*12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784 2	N	-0-		-0-
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-		N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.				WELL #: 45LU	RRCID -> 110904	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7172 - 7227		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2				WELL #: 6	RRCID -> 128190	COMPL. DATE 08/10/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7168 - 7200		
08	2758 X	666	-0-	-2092	-0-	666 2	N	-0-		-0-
09	1350 X	298	-0-	-1052	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		-0-
11	1140 X	540	-0-	-600	-0-	540 2	N	-0-		-0-
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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														
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134														
08	1406	X	658	-0-	-748	-0-	658	2	N	-0-				-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-				-0-
10	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-				-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-				-0-
*12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-				-0-
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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 #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIO AYOLA (3700)		EOG RESOURCES, INC.		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		3100 N	3883	-0-	783	783	278 1	371 9	3234 3	N	337	323 1			119		
09		3000 N	3561	-0-	561	1344	259 1	293 9	3009 3	N	266	268 1			117		
10		6064	6064	-0-	-0-	1344	399 1	584 9	5081 3	N	531	503 1			145		
11		6819	6819	-0-	-0-	1344	442 1	529 9	5848 3	N	481	412 1			214		
12		6786	6786	-0-	-0-	1344	438 1	551 9	5797 3	N	501	537 1			178		
*01		5399	5399	-0-	-0-	1344	361 1	451 9	4587 3	N	410	401 1			187		

TIO AYOLA (5400)		EOG RESOURCES, INC.		KLEBERG, R J		JR TR LOS MUERTOS		WELL #: 729		RRCID -> 270816		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 5420 - 5436	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

TOM EAST (14,900)		TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 16025		PERF.14856 - 15046	
08		4955 R	4955	-0-	-0-	-0-	430 1	21 9	4504 2	Y	19	9 1			17
09		4882 R	4882	-0-	-0-	-0-	451 1	11 9	4420 2	Y	10	9 1			18
10		4712	4533	-0-	-179	-0-	392 1		4141 2	Y	-0-				18
11		4571	4571	-0-	-0-	-0-	418 1		4153 2	Y	-0-				18
12		4712	3954	-0-	-758	-0-	327 1		3626 2	Y	1				19
01		4712	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT				19

SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14875 - 14958	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM EAST (13,800)		ABACO OPERATING, LLC		SANTA FE RANCH		WELL #: 1R		RRCID -> 230740		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 16994		PERF.15128 - 15194	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2016 - PLUGGED 02/06/16

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2046 X	1904	-0-	-142	-0-	95	1	1809	2	Y	-0-			-0-
09		1980 X	1912	-0-	-68	-0-	74	1	1838	2	Y	-0-			-0-
10		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	93	1	2172	2	Y	-0-			-0-
11		2130 X	1872	-0-	-258	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-			-0-
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-			-0-
01		2263 N	1615	-0-	-648	-0-	73	1	1542	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686															
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206															
08		3100 N	4185	-0-	1085	1085	210	1	3975	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	4836	-0-	1836	2921	187	1	4649	2	Y	-0-			-0-
10		11403 X	8482	-0-	-2921	-0-	348	1	8134	2	Y	-0-			-0-
11		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	313	1	6487	2	Y	-0-			-0-
12		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	201	1	4443	2	Y	-0-			-0-
*01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	212	1	4489	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683															
08		21979 X	17185	-0-	-4794	-0-	854	1	16181	2	Y	136	110	1	110
09		17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	690	1	17126	2	Y	148	163	1	95
10		17267 X	17216	-0-	-51	-0-	702	1	16386	2	Y	116			211
11		16620 X	14976	-0-	-1644	-0-	128	9	14212	2	Y	72	211	1	72
12		17267 X	16937	-0-	-330	-0-	685	1	16072	2	Y	125	119	1	78
01		17267 X	14707	-0-	-2560	-0-	79	9	13891	2	Y	145	103	1	120
							138	9							
							656	1							
							160	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758															
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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	36983 X	3965	-0-	-33018	-0-	198 1	3747 2	Y	18	34 1		34
09	31800 X	26278	-0-	-5522	-0-	1014 1	25195 2	Y	63	62 1		35
10	38201 X	38201	-0-	-0-	-0-	1567 1	36576 2	Y	53			88
11	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	1530 1	31736 2	Y	33	91 1		30
12	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	1401 1	30973 2	Y	55	52 1		33
01	31000 X	18841	-0-	-12159	-0-	846 1	17922 2	Y	66	46 1		53

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

08	47211 X	47211	-0-	-0-	-0-	2350 1	44555 2	Y	278	246 1		244
09	43440 X	39121	-0-	-4319	-0-	1501 1	37287 2	Y	303	349 1		198
10	44888 X	8915	-0-	-35973	-0-	333 1	8346 2	Y	192			390
11	45180 X	3991	-0-	-41189	-0-	358 1	3663 2	Y	138	396 1		132
12	46686 X	18301	-0-	-28385	-0-	211 1	17265 2	Y	232	222 1		142
01	46686 X	39355	-0-	-7331	-0-	176 1	37269 2	Y	296	203 1		235

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

08	12927 X	7582	-0-	-5345	-0-	377 1	7153 2	Y	47	42 1		42
09	20820 X	2750	-0-	-18070	-0-	52 1	2623 2	Y	19	39 1		22
10	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	106 1	27753 2	Y	40			62
11	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	1189 1	28082 2	Y	25	65 1		22
12	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	44 1	27624 2	Y	39	37 1		24
*01	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	1354 1	24873 2	Y	46	32 1		38

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		109		RRCID -> 194922		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	650	1	12331	2	Y	242	173 1	174
							266	9						
09		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	440	1	10933	2	Y	263	277 1	160
							289	9						
10		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	383	1	8932	2	Y	166		326
							183	9						
11		11670 X	11007	-0-	-663	-0-	500	1	10365	2	Y	129	339 1	116
							142	9						
12		12059 X	11591	-0-	-468	-0-	491	1	10854	2	Y	224	205 1	135
							246	9						
01		12059 X	10012	-0-	-2047	-0-	439	1	9288	2	Y	259	181 1	213
							285	9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		118		RRCID -> 196615		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416			
08		14477 X	13313	-0-	-1164	-0-	664	1	12594	2	Y	50	46 1	44
							55	9						
09		13980 X	11874	-0-	-2106	-0-	457	1	11356	2	Y	55	64 1	35
							61	9						
10		13175 X	10654	-0-	-2521	-0-	436	1	10171	2	Y	43		78
							47	9						
11		12810 X	8612	-0-	-4198	-0-	395	1	8191	2	Y	24	77 1	25
							26	9						
12		13237 X	6159	-0-	-7078	-0-	265	1	5861	2	Y	30	34 1	21
							33	9						
01		13237 X	9866	-0-	-3371	-0-	442	1	9366	2	Y	53	35 1	39
							58	9						

SANTA FE RANCH		WELL #:		119		RRCID -> 199607		COMPL. DATE 03/24/2015			TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986			
08		0 W	3799	-0-	3799	33588	190	1	3609	2	Y	-0-		-0-
09		0 W	3177	-0-	3177	36765	123	1	3054	2	Y	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		113		RRCID -> 206601		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232			
08		24614 X	18469	-0-	-6145	-0-	895	1	16966	2	Y	553	479 1	480
							608	9						
09		23970 X	20863	-0-	-3107	-0-	781	1	19398	2	Y	622	700 1	402
							684	9						
10		23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	927	1	21624	2	Y	489		891
							538	9						
11		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	856	1	17749	2	Y	295	885 1	301
							325	9						
12		23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	994	1	21959	2	Y	520	496 1	325
							572	9						
*01		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	858	1	18158	2	Y	602	427 1	500
							662	9						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
SANTA FE RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 183767		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SANTA FE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	14154 - 14516	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1098	1	11492	2	Y	49	25 1	43
						54	9						
09	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	1174	1	11511	2	Y	25	23 1	45
						28	9						
10	13268 X	13232	-0-	-36	-0-	1144	1	12087	2	Y	1		46
						1	9						
11	12840 X	12514	-0-	-326	-0-	1146	1	11368	2	Y	-0-		46
12	13268 X	12412	-0-	-856	-0-	1026	1	11384	2	Y	2		48
						2	9						
01	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT		48

SANTA FE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	185707	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13856 - 14172	
08	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
09	23460 X	1173	-0-	-22287	-0-	109	1	1064	2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	161	1	1699	2	Y	-0-		-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	136	1	1350	2	Y	-0-		-0-
12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	283	1	3143	2	Y	-0-		-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	186882	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13964 - 14336	
08	7285 X	7018	-0-	-267	-0-	610	1	6378	2	Y	27	13 1	24
						30	9						
09	6930 X	6138	-0-	-792	-0-	567	1	5556	2	Y	14	13 1	25
						15	9						
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	671	1	7084	2	Y	-0-		25
11	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	640	1	6352	2	Y	-0-		25
12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	637	1	7073	2	Y	2		27
						2	9						
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT		27

SANTA FE RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	187144	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14554 - 15026	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	187145	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	14986	PERF.	14328 - 14748	
08	8897 X	6692	-0-	-2205	-0-	581	1	6082	2	Y	26	13 1	23
						29	9						
09	8610 X	7389	-0-	-1221	-0-	683	1	6692	2	Y	13	12 1	24
						14	9						
10	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	899	1	9500	2	Y	-0-		24
11	7710 X	7047	-0-	-663	-0-	645	1	6402	2	Y	-0-		24
12	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	748	1	8303	2	Y	2		26
						2	9						
01	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT		26

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	2270	1	23750	2	Y	102	47	1			89
						112	9									
09	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	2104	1	20642	2	Y	52	48	1			93
						57	9									
10	24304 X	24202	-0-	-102	-0-	2092	1	22109	2	Y	1					94
						1	9									
11	24390 X	22489	-0-	-1901	-0-	2059	1	20430	2	Y	-0-					94
12	25203 X	23556	-0-	-1647	-0-	1946	1	21604	2	Y	5					99
						6	9									
01	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					99

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	422	1	4417	2	Y	18	9	1			16
						20	9									
09	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	419	1	4109	2	Y	10	9	1			17
						11	9									
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	386	1	4078	2	Y	-0-					17
11	4320 X	4052	-0-	-268	-0-	371	1	3681	2	Y	-0-					17
12	4464 X	3298	-0-	-1166	-0-	273	1	3024	2	Y	1					18
						1	9									
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					18

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

08	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	2009	1	21022	2	Y	90	42	1			79
						99	9									
09	21000 X	20052	-0-	-948	-0-	1851	1	18149	2	Y	47	43	1			83
						52	9									
10	21886 X	21773	-0-	-113	-0-	1883	1	19889	2	Y	1					84
						1	9									
11	21180 X	20382	-0-	-798	-0-	1866	1	18516	2	Y	-0-					84
12	21886 X	20960	-0-	-926	-0-	1732	1	19224	2	Y	4					88
						4	9									
01	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					88

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748 - 13982
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	9300 X	9005	-0-	-295	-0-	782 1	8184 2	Y	35	16 1		31
09	9000 X	6769	-0-	-2231	-0-	39 9	6124 2	Y	18	17 1		32
10	8618 X	8321	-0-	-297	-0-	20 9	7601 2	Y	1			33
11	8400 X	7850	-0-	-550	-0-	1 9	7131 2	Y	-0-			33
12	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	719 1	8299 2	Y	1			34
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	748 1		Y	NO RPT			34

SANTA FE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	189418	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13706 - 13974
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	189429	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	16515	PERF.	3066 - 4918
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190465	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	14044 - 14302
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		19ST	RRCID ->	190658	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13862 - 14014
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SANTA FE RANCH				WELL #: 24	RRCID -> 196972	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 16664	PERF.15281	- 15832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
SANTA FE RANCH				WELL #: 23	RRCID -> 195169	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 15935	PERF.14121	- 14958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6200	5939	-0-	-261	2946	516 1	5398 2	Y	23	11 1		20	
09	6000	5574	-0-	-426	2520	515 1	5046 2	Y	12	11 1		21	
10	5803	5803	-0-	-0-	2520	502 1	5300 2	Y	1			22	
11	5381	5381	-0-	-0-	2520	493 1	4888 2	Y	-0-			22	
12	5374	5374	-0-	-0-	2520	444 1	4929 2	Y	1			23	
01	5270	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			23	

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH				WELL #: 122	RRCID -> 263084	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 14443	PERF.10916	- 11188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	7750	6937	-0-	-813	-0-	336 1	6363 2	Y	216	196 1		196	
09	7500	7271	-0-	-229	-0-	238 9	6741 2	Y	235	274 1		157	
10	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	271 1	7160 2	Y	185			342	
11	6500	6513	-0-	13	7684	259 9	6092 2	Y	115	342 1		115	
12	7750	6729	-0-	-1021	6663	307 1	6230 2	Y	197	190 1		122	
*01	7750	4305	-0-	-3445	3218	204 9	3870 2	Y	229	162 1		189	

SANTA FE RANCH				WELL #: 129	RRCID -> 264564	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 14640	PERF.11194	- 11226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-	
09	7500	33049	-0-	25549	25549	1279 1	31770 2	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	27474	-0-	27474	53023	1129 1	26345 2	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	18055	-0-	18055	71078	830 1	17225 2	Y	-0-			-0-	
12	T. A.	9399	-0-	9399	80477	407 1	8992 2	Y	-0-			-0-	
01	T. A.	16656	-0-	16656	97133	751 1	15905 2	Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH				WELL #: 116	RRCID -> 268614	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 14639	PERF.13369	- 13393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	1934	-0-	1934	15616	97 1	1837 2	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	887	-0-	887	16503	34 1	853 2	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	677	-0-	677	17180	28 1	649 2	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	511	-0-	511	17691	23 1	488 2	Y	-0-			-0-	
12	0 W	784	-0-	784	18475	34 1	750 2	Y	-0-			-0-	
01	0 W	994	-0-	994	19469	45 1	949 2	Y	-0-			-0-	

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
J&G OIL & GAS		427635											
THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540		
08	2201 #	1920	-0-	-281	-0-	70	1	1850	2	N	-0-	1
09	1980 #	1660	-0-	-320	-0-	60	1	1600	2	N	-0-	1
10	2046 #	1920	-0-	-126	-0-	70	1	1850	2	N	-0-	1
11	1860 #	1757	-0-	-103	-0-	65	1	1692	2	N	-0-	1
12	1922 #	1746	-0-	-176	-0-	65	1	1681	2	N	-0-	1
01	1922 #	1796	-0-	-126	-0-	70	1	1726	2	N	-0-	1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC.		625625		MOSSER ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34				N	NO RPT			-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861		WELL #:		2		RRCID -> 039565		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A	
BUEGELER, ELBERT															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:		1		RRCID -> 148840		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 11795		PERF. 11066 - 11100	
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		1		RRCID -> 255861		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 10494 - 10498	
PUIG "A"															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #:		1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 8019 - 8172	
A.G. LONG GAS UNIT															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAUREL, A.		169313		WELL #:		3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8282 - 8298	
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
09	90 X	64	-0-	-26	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-			-0-
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384		PERF. 9830 - 9900	
LAUREL															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (ESCONDIDO)
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
LEYENDECKER - KONE

90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
499978

WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

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

TOM WALSH (GARNER)
EOG RESOURCES, INC.
GARNER 1054 "C"

90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
253162

WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.

WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	200 2	74 9	Y	67	48 1		137
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	252 2	63 9	Y	57	46 1		148
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	157 2	88 9	Y	80	96 1		132
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	21			153
12	341 N	52	-0-	-289	-0-	13 2	39 9	Y	35	49 1		139
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	142 2	85 9	Y	77	99 1		117

GARNER, TULLY C

WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1350 2	74 9	Y	67	48 1		137
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1064 2	63 9	Y	57	46 1		148
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1083 2	88 9	Y	80	96 1		132
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1139 2	23 9	Y	21			153
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1030 2	39 9	Y	35	49 1		139
*01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1083 2	85 9	Y	77	99 1		117

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
GARNER 1054

499978

WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	18 1	1525 2	N	-0-			-0-
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	5 1	1161 2	N	1	1 8		-0-
12	1581 N	407	-0-	-1174	-0-	1 1	406 2	N	-0-			-0-
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.
LAS RAICES

90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
053106

WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1			31
09	870 N	603	-0-	-267	-0-	603 2		N	-0-			31
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 2		N	-0-			31
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			31
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	863 2	11 9	N	10			41
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			41

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
GARNER, TULLY C.		WELL #:		4	RRCID -> 053086	COMPL. DATE 07/21/1972	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-		6
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-		6
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-		6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		6
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		6
01	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2	Y	-0-		6

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 056288	COMPL. DATE 12/21/1971	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A		
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2	Y	-0-		3
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2	Y	-0-		3
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2	Y	-0-		3
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528 2	Y	-0-		3
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-		3
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID -> 062538	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6970	PERF. N/A		
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 2	Y	-0-		2
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		2
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	-0-		2
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-		2
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-		2
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	662 2	Y	-0-		2

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID -> 122398	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 7190	PERF. 6871 - 6959		
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-		4
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	Y	-0-		4
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	Y	-0-		4
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-		4
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		Y	-0-		4
01	744 N	672	-0-	-72	-0-	672 2	Y	-0-		4

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID -> 122399	COMPL. DATE 10/16/1986	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6854 - 6958		
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	Y	-0-		9
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	Y	-0-		9
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-		9
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		9
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		9
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	Y	-0-		9

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID -> 122841	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6843 - 6960		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		B 1	RRCID -> 122884	COMPL. DATE 10/24/1986	TOTAL DEPTH 7231	PERF. 6932 - 6945		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 2		Y	-0-			3
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-			3
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	-0-			3
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			3
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			3
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			3

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979				
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757				
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768				
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	150 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876				
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714				
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 - 6730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			-0-	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-			-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-			-0-	
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 6723 - 6835		
08	837 N	461	-0-	-376	-0-	461	2	Y	-0-			-0-	
09	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	2	Y	-0-			-0-	
10	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2	Y	-0-			-0-	
11	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2	Y	-0-			-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-			-0-	
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6790 - 6894		
08	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2	Y	-0-			-0-	
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	Y	-0-			-0-	
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-			-0-	
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2	Y	-0-			-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-	
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6680 - 6696		
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-			-0-	
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	309	2	Y	-0-			-0-	
10	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	2	Y	-0-			-0-	
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2	Y	-0-			-0-	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			-0-	
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6684 - 6785		
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	Y	-0-			-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	Y	-0-			-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-	
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6664 - 6772		
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	Y	-0-			-0-	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			-0-	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-			-0-	
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	Y	-0-			-0-	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	Y	-0-			-0-	
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			-0-	

GARNER, TULLY C. A		WELL #:		18	RRCID ->	142837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6666 - 6772		
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-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 -	6874
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			Y	-0-			1
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 2			Y	-0-			1
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2			Y	-0-			1
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2			Y	-0-			1
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-			1
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-			1

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 -	6793
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			Y	-0-			1
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-			1
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2			Y	-0-			1
11	660 N	490	-0-	-170	-0-	490 2			Y	-0-			1
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-			1
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 -	6785
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			Y	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			Y	-0-			-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 -	6652
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2			Y	-0-			1
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 2			Y	-0-			1
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-			1
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			Y	-0-			1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2			Y	-0-			1
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6672 -	6780
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2			Y	-0-			4
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2			Y	-0-			4
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-			4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			4
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2			Y	-0-			4

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 -	6785
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y	-0-			-0-
09	630 N	116	-0-	-514	-0-	116 2			Y	-0-			-0-
10	682 N	221	-0-	-461	-0-	221 2			Y	-0-			-0-
11	510 N	165	-0-	-345	-0-	165 2			Y	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-			-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 -	6794
08	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 2			Y	-0-			-0-
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380 2			Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-			-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		3
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		3
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-		3
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		3
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		3
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798		
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 2	Y	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	471	-0-	-273	-0-	471 2	Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831		
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2	Y	-0-		3
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-		3
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-		3
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	Y	-0-		3
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	Y	-0-		3
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720		
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	-0-		134
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018 2	Y	-0-		134
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2	Y	-0-		134
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004 2	Y	-0-		134
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-		134
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	Y	-0-		134

GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778		
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	Y	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730		
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-			11
09	540 N	110	-0-	-430	-0-	110	2	Y	-0-			11
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			11
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			11
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			11
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			11

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-			1
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			1
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2	Y	-0-			1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-			1
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	Y	-0-			1
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			3
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-			3
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	Y	-0-			3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			3
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			3
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	Y	-0-			3

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
01	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			2
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			2
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	Y	-0-			2
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2	Y	-0-			2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			2
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-			2

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6767 - 6868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6660 - 6766		
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6740 - 6844		
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 - 6950		
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			1
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			1
10	T. A.	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			1
*11	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 - 6760		
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 - 6734		
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			1
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2		Y	-0-			1
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			1
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		Y	-0-			1
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2		Y	-0-			1
01	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6673 - 6776		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 53		RRCID -> 197670		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	305 2	Y	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775		
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	Y	-0-		3
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 2	Y	-0-		3
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		3
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-		3
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-		3
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762		
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2	Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	Y	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-		-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	Y	-0-		-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722		
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750		
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-		1
09	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2	Y	-0-		1
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2	Y	-0-		1
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	Y	-0-		1
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	Y	-0-		1
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2		Y	-0-			2
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2		Y	-0-			2
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			2
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			2
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			2
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2		Y	-0-			2

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847				
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2		Y	-0-			4
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2		Y	-0-			4
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			4
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			4
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			4
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			4

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770				
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780				
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			1
09	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	2		Y	-0-			1
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2		Y	-0-			1
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2		Y	-0-			1
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2		Y	-0-			1
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74		RRCID -> 199387		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835				
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753				
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809				
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2		Y	-0-			11
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2		Y	-0-			11
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			11
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			11
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			11
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2		Y	-0-			11

TOM WALSH (OLMOS) EOG RESOURCES, INC. CACTUS JACK		//CONT.// //CONT.//	90606 600 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

GARNER, TULLY C.		WELL #:	77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6686 - 6787
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2	Y	-0-		13
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	357 2	Y	-0-		13
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	Y	-0-		13
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	-0-		13
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		13
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-		13

CACTUS JACK		WELL #:	8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6602 - 6703
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-		1
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		1
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-		1
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-		1
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		1
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #:	78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6821 - 6933
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	Y	-0-		34
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		34
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2	Y	-0-		34
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	Y	-0-		34
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	Y	-0-		34
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 2	Y	-0-		34

GARNER, TULLY C.		WELL #:	79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6682 - 6794
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:	80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6710 - 6814
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-		5
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

GARNER, TULLY C.		WELL #:	82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6582 - 6686
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	Y	-0-		-0-
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6677 - 6780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
09	870 N	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-				-0-
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-				-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-				-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-				-0-
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 6698 - 6790				
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-				3
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-				3
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				3
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				3
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				3
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-				3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6636 - 6748				
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-				1
09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			Y	-0-				1
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-				1
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-				1
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	2			Y	-0-				1
*01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-				1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6592 - 6732				
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-				1
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				1
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-				1
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				1
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	2			Y	-0-				1
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-				1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6732 - 6840				
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-				48
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-				48
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-				48
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-				48
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	2			Y	-0-				48
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				48

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	N/A	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-		1
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	Y	-0-		1
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	Y	-0-		1
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-		1
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-		1
01	620 N	424	-0-	-196	-0-	57	1	367	3	Y	-0-		1

STOKES, W.B.II		WELL #:		2	RRCID ->	102105	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	N/A	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2015 - PLUGGED 09/21/2015													

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944	
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	N	-0-		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	N	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	116	1	885	3	N	-0-		-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	15	1	909	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	106	1	751	3	N	-0-		-0-
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	908	3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222	
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	14	1	120	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	Y	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070	
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	155	1	1373	3	N	-0-		-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-		-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	181	1	1374	3	N	-0-		-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	1366	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	162	1	1142	3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	172	1	1103	3	N	-0-		-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-		1
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-		1
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-		1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-		1
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	3	Y	-0-		1
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-		1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31 1	278 3	Y	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18 1	139 3	Y	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	16 1	109 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	9 1	59 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129		
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51 1	451 3	Y	-0-		-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	28 1	405 3	Y	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	63 1	479 3	Y	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9 1	542 3	Y	-0-		-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89 1	631 3	Y	-0-		-0-
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	96 1	615 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888		
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	60 1	531 3	Y	-0-		-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41 1	603 3	Y	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	77 1	584 3	Y	-0-		-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	10 1	601 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	74 1	522 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	74 1	478 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788		
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	41 1	250 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	15 1	302 3	Y	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 3	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	21 1	277 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	32 1	254 3	Y	-0-		-0-

LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036		
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	8 1	68 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	45	-0-	-165	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283		
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	24 1	211 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	13 1	186 3	Y	19		19
						21 9					
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1	242 3	Y	-0-		19
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5 1	316 3	Y	1	9 1	11
						1 9					
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	49 1	342 3	Y	-0-		11
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	56 1	361 3	Y	-0-		11

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LONG, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	128664	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 6934 - 7043	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

LEYENDECKER - KONE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252 PERF. 7117 - 7125	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

GARNER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	133462	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7039 PERF. 6853 - 6927	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

LEYENDECKER - KONE				WELL #:	3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 7144 - 7154	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

GARNER				WELL #:	1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6853 - 6927	
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	260	1	2315	3	Y	-0-
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	Y	-0-
10		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	172	1	1309	3	Y	-0-
11		593 X	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-
12		2573 X	1969	-0-	-604	-0-	245	1	1724	3	Y	-0-
01		2573 X	2082	-0-	-491	-0-	281	1	1801	3	Y	-0-

LONG, J.E.				WELL #:	3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225 PERF. 7007 - 7116	
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	3	Y	-0-
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	Y	-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	64	1	450	3	Y	-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	445	3	Y	-0-

LONG, ARCHIE				WELL #:	27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282 PERF. 7051 - 7173	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER-KONE		WELL #:		4	RRCID ->	138297	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7157 - 7276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		307	RRCID ->	139429	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7114 - 7238	
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	79 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	128 3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	160 3	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	Y	-0-			-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	190 3	Y	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	164 3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138	
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	406 3	Y	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	408 3	Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	397 3	Y	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	387 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	56 1	394 3	Y	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	403 3	Y	-0-			-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237	
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	5 1	45 3	N	1			1
							1 9						
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	-0-	1 1	11 3	N	13			14
							14 9						
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	-0-	10 1	77 3	N	54			68
							59 9						
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	267 3	N	34	86 1	1 8	15
							37 9						
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	136 3	N	4			19
							4 9						
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	15 1	93 3	N	18			37
							20 9						

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133	
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	-0-	43 1	386 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	-0-	17 1	248 3	Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	206 3	Y	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	271 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	33 1	229 3	Y	-0-			-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	240 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, ARCHIE		WELL #:		507	RRCID ->	143068	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7283	PERF.	7050 - 7171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	3	Y	-0-	-0-
09		270 N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	3	Y	-0-	-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-	-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	17	1	116	3	Y	-0-	-0-
*01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	-0-

GARNER				WELL #:	11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6625 - 6728
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-	-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-	-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	Y	-0-	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-	-0-
12		372 N	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	-0-
01		434 N	195	-0-	-239	-0-	22	1	173	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT				WELL #:	B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6968 - 7083
08		806 N	314	-0-	-492	-0-	32	1	282	3	Y	-0-	-0-
09		840 N	504	-0-	-336	-0-	31	1	460	3	Y	12	12
							13	9					
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	Y	-0-	12
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	11	1	682	3	Y	2	14
							2	9					
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	69	1	488	3	Y	-0-	14
01		806 N	641	-0-	-165	-0-	86	1	552	3	Y	3	17
							3	9					

GARNER				WELL #:	10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6893
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	63	1	386	3	Y	-0-	-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-	-0-
10		462 N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	-0-
							1	9				1 8	
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	28	1	364	3	Y	-0-	-0-
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	42	1	338	3	Y	-0-	-0-

GARNER				WELL #:	12	RRCID ->	143293	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6860 - 6877
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER				WELL #:	15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	833	3	Y	-0-	-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	-0-	-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	121	1	887	3	Y	-0-	-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	Y	-0-	-0-
12		992 N	955	-0-	-37	-0-	68	1	887	3	Y	-0-	-0-
*01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	925	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		2		RRCID -> 143565		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172		
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657		
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	213	1	1318	3	Y	-0-	-0-
09	1140 N	689	-0-	-451	-0-	33	1	656	3	Y	-0-	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	122	1	893	3	Y	-0-	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	3	Y	-0-	-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	831	-0-	-192	-0-	92	1	739	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817		
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	20	1	121	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955		
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-	-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-	-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		17		RRCID -> 144302		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783		
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	3	N	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6614 -	6707
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	139	-0-	-101	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36 1	266 3	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	9 1	119 3	Y	-0-			-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64 1	512 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6983 -	7105
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	23 1	201 3	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	295 3	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	41 1	308 3	N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5 1	316 3	N	-0-			-0-
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	42 1	299 3	N	-0-			-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	49 1	317 3	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		18	RRCID ->	144772	COMPL. DATE	03/28/1993	TOTAL DEPTH	6867	PERF. 6663 -	6766
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015												

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7100 -	7227
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 3	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	22 1	163 3	Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	20 1	145 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6744 -	6858
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	23 1	143 3	Y	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 3	Y	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 3	Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7096 -	7232
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	19 1	166 3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14 1	199 3	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4 1	237 3	N	-0-			-0-
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	207 3	N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	32 1	207 3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	148275	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7186 -	7222
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												BALANCE
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	61 1	545 3	Y		-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	47 1	689 3	Y		19		19
						21 9						
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	64 1	487 3	Y		-0-		19
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	10 1	609 3	Y		3	10 1	12
						3 9						
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	170 1	1199 3	Y		-0-		12
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	172 1	1100 3	Y		-0-		12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #:		B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3	Y		-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	Y		11		11
						12 9						
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19 1	143 3	Y		-0-		11
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3 1	217 3	Y		1		12
						1 9						
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 3	Y		-0-		12
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25 1	160 3	Y		3		15
						3 9						

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	N		-0-		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N		-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 3	N		-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	119 3	N		-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77 3	N		-0-		-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 3	N		-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	18 1	115 3	Y		-0-		-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	6 1	129 3	Y		-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16 1	116 3	Y		-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y		-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	10 1	130 3	Y		-0-		-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y		-0-		-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 3	Y		-0-		-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	6 1	95 3	Y		-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y		-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	121 3	Y		-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	9 1	65 3	Y		-0-		-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 3	Y		-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	42	1	262	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-	-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	35	1	277	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	9	1	184	3	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	16	1	240	3	Y	-0-	-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-	-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-	-0-
12	868 X	185	-0-	-683	-0-	23	1	162	3	Y	-0-	-0-
01	527 X	84	-0-	-443	-0-	11	1	73	3	Y	-0-	-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
08	372 N	177	-0-	-195	-0-	18	1	159	3	Y	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	3	Y	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-	-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		Y	-0-		1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 5		RRCID -> 206136		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	52	1	463	3	Y	-0-
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	31	1	456	3	Y	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	-0-
						1	9				
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	54	1	382	3	Y	-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	Y	-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #: 6		RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122		
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	52	1	465	3	Y	-0-
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	33	1	488	3	Y	-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	57	1	436	3	Y	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	488	3	Y	-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	65	1	459	3	Y	-0-
01	496 N	348	-0-	-148	-0-	47	1	301	3	Y	-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 12		RRCID -> 211496		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398		
08	1891 N	846	-0-	-1045	-0-	86	1	759	3	Y	-0-
						1	9				
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	3	Y	-0-
						1	9				
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	199	1	1514	3	Y	-0-
						2	9				
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1238	3	Y	-0-
						1	9				
12	1860 N	838	-0-	-1022	-0-	104	1	733	3	Y	-0-
						1	9				
01	1705 N	844	-0-	-861	-0-	114	1	729	3	Y	-0-
						1	9				

GARNER RANCH 816		WELL #: 1		RRCID -> 211543		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719		
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	3	Y	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-
						1	9				
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	3	Y	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	-0-
						1	9				
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	38	1	500	3	Y	-0-
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	72	1	576	3	Y	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 8		RRCID -> 212933		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	95	3	Y	1
						1	9				
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	46	3	Y	19
						21	9				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	2
						2	9				
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-
01	279 N	80	-0-	-199	-0-	11	1	69	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	806 N	724	-0-	-82	-0-	-0-		73	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1050 N	864	-0-	-186	-0-	-0-		55	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	-0-		100	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-		104	1	667	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339						
08	992 N	881	-0-	-111	-0-	-0-		89	1	792	3	Y	-0-					-0-
09	1020 N	943	-0-	-77	-0-	-0-		60	1	872	3	Y	10					10
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	780	3	Y	2	1	8			11
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	793	3	Y	1	8	1	1	8	3
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	-0-		110	1	778	3	Y	3					6
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	780	3	Y	-0-					6

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436						
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	-0-		7	1	66	3	Y	-0-					1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331						
08	1054 N	742	-0-	-312	-0-	-0-		75	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	640	-0-	-290	-0-	-0-		41	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	460	-0-	-191	-0-	-0-		57	1	403	3	Y	-0-					-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	518	3	Y	26					26

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342						
08	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	-0-		120	1	1065	3	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	-0-		86	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	1235	3	Y	-0-					-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1247	3	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	-0-		180	1	1154	3	Y	27					27

30 9																		

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	-0-			-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	88	1	1296	3	Y	-0-			-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	140	1	1066	3	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		1426 N	1245	-0-	-181	-0-	155	1	1090	3	Y	-0-			-0-
*01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	168	1	1076	3	Y	27			27
							30	9							

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

08		1085 N	979	-0-	-106	-0-	99	1	880	3	Y	-0-			-0-
09		1080 N	940	-0-	-140	-0-	60	1	880	3	Y	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	Y	-0-			-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-			-0-
12		961 N	915	-0-	-46	-0-	114	1	801	3	Y	-0-			-0-
01		806 N	651	-0-	-155	-0-	88	1	563	3	Y	-0-			-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	N	-0-			14
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-			14
10		155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-			14
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-			14
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	3	N	-0-			14
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	N	-0-			14

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	630	3	Y	-0-			-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-			-0-
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	79	1	580	3	Y	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	3	Y	-0-			-0-
12		651 N	465	-0-	-186	-0-	33	1	432	3	Y	-0-			-0-
01		651 N	621	-0-	-30	-0-	69	1	552	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	309	1	1910	3	Y	-0-			-0-
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	99	1	2000	3	Y	-0-			-0-
10		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	250	1	1835	3	Y	-0-			-0-
11		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	121	1	1940	3	Y	-0-			-0-
12		2325 X	2115	-0-	-210	-0-	150	1	1965	3	Y	-0-			-0-
01		2232 X	2061	-0-	-171	-0-	230	1	1831	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728		
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53 1	331 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	18 1	360 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	44 1	325 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	18 1	239 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	41 1	324 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746		
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4 1	27 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	13 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	18 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401		
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	107 1	954 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	68 1	992 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
							18 9							
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	122 1	925 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
							3 9							
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16 1	968 3	Y	-0-	-0-	12 1	-0-	7
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	129 1	913 3	Y	-0-	-0-	4	-0-	11
							4 9							
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	136 1	869 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414		
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	157 1	1397 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	99 1	1444 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
							26 9							
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	183 1	1391 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
							4 9							
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	24 1	1492 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	194 1	1369 3	Y	-0-	-0-	19 1	-0-	9
							7 9							
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	208 1	1332 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	15

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER RANCH 813		WELL #: 2		RRCID -> 247916		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	154 1	952 3	Y	1	1 8		-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50 1	1014 3	Y	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	134 1	986 3	Y	1	1 8		-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63 1	1006 3	Y	-0-			-0-
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77 1	1014 3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	121 1	966 3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 817		WELL #: 4		RRCID -> 248048		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758			
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	31 1	192 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25 1	187 3	Y	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	Y	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	1	1 8		-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	17 1	134 3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 816		WELL #: 4		RRCID -> 249006		COMPL. DATE 04/11/2009			TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	35 1	213 3	Y	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 3	Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 3	Y	-0-			-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	339 3	Y	-0-			-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	39 1	315 3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 817		WELL #: 5		RRCID -> 249107		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761			
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	31 1	195 3	Y	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31 1	229 3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	15 1	205 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	25 1	196 3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 817		WELL #: 7		RRCID -> 249212		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819			
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	142 1	876 3	N	-0-			1
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	44 1	883 3	N	-0-			1
10	992 X	987	-0-	-5	-0-	118 1	869 3	N	-0-			1
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	55 1	870 3	N	-0-			1
*12	1023 X	916	-0-	-107	-0-	65 1	850 3	N	1	1 8		1
01	1023 X	885	-0-	-138	-0-	99 1	786 3	N	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #: 22		RRCID -> 255645		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309			
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	107 1	953 3	Y	-0-			1
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	62 1	911 3	Y	-0-			1
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	120 1	915 3	Y	-0-			1
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	16 1	983 3	Y	-0-			1
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	126 1	891 3	Y	-0-			1
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	134 1	858 3	Y	-0-			1

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799	- 12097			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	15686	X	15212	-0-	-474	-0-	925	1	13977	3	Y	282	284	1	9 8	32
							310	9								
09	14040	X	13314	-0-	-726	-0-	613	1	12446	3	Y	232	227	1	9 8	28
							255	9								
10	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	1172	1	11143	3	Y	217	199	1	8 8	38
							239	9								
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	1168	1	10209	3	Y	216	238	1	6 8	10
							238	9								
12	15221	X	11196	-0-	-4025	-0-	761	1	10183	3	Y	229	206	1	10 8	23
							252	9								
01	15221	X	10610	-0-	-4611	-0-	868	1	9513	3	Y	208	206	1	3 8	22
							229	9								

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710	- 13476			
08	22971	X	17510	-0-	-5461	-0-	1000	1	15101	3	Y	1281	1364	1		153
							1409	9								
09	19770	X	16166	-0-	-3604	-0-	697	1	14150	3	Y	1199	1202	1		150
							1319	9								
10	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	1344	1	12780	3	Y	1174	1106	1		218
							1291	9								
11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	1386	1	12116	3	Y	1128	1289	1		57
							1241	9								
12	17856	X	14620	-0-	-3236	-0-	930	1	12440	3	Y	1136	1074	1		119
							1250	9								
01	17515	X	14079	-0-	-3436	-0-	1073	1	11770	3	Y	1124	1122	1		121
							1236	9								

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908	- 13336			
08	15841	X	12908	-0-	-2933	-0-	780	1	11781	3	Y	315	332	1		36
							347	9								
09	13980	X	11941	-0-	-2039	-0-	546	1	11086	3	Y	281	283	1		34
							309	9								
10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	1078	1	10257	3	Y	288	270	1		52
							317	9								
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1103	1	9641	3	Y	279	318	1		13
							307	9								
12	13516	X	11007	-0-	-2509	-0-	743	1	9938	3	Y	296	279	1		30
							326	9								
01	12896	X	10944	-0-	-1952	-0-	885	1	9709	3	Y	318	314	1		34
							350	9								

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID ->			204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347	- 7384		
STOKES		WELL #:		1R												
08	3658	X	1454	-0-	-2204	-0-	618	1	834	3	Y	2				169
							2	9								
09	3540	X	1228	-0-	-2312	-0-	560	1	668	3	Y	-0-				169
10	1674	X	1057	-0-	-617	-0-	486	1	571	3	Y	-0-				169
11	1620	X	1424	-0-	-196	-0-	495	1	928	3	Y	1				170
							1	9								
12	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	339	1	671	3	Y	22				192
							24	9								
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT				192

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 - 7376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		1426 N	1201	-0-	-225	-0-	511 1	690 3	Y	-0-		29
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	574 1	684 3	Y	-0-		29
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	548 1	644 3	Y	-0-		29
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	494 1	925 3	Y	1		30
							1 9					
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	454 1	897 3	Y	-0-		30
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		30

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300 - 7362	
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	550 1	743 3	Y	-0-		25
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	696 1	828 3	Y	-0-		25
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	755 1	886 3	Y	-0-		25
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	527 1	985 3	Y	1		26
							1 9					
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	473 1	932 3	Y	-0-		26
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		26

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278 - 7335	
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	74 1	100 3	Y	-0-		2
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	74 1	88 3	Y	-0-		2
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	80 1	93 3	Y	-0-		2
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	77 1	143 3	Y	-0-		2
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	81 1	159 3	Y	-0-		2
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2

REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7350 - 7422	
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	124 1	169 3	Y	1		57
							1 9					
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	127 1	150 3	Y	2		59
							2 9					
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	156 1	182 3	Y	-0-		59
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	199 1	374 3	Y	-0-		59
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	210 1	416 3	Y	2		61
							2 9					
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		61

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7366 - 7437	
08		1054 X	589	-0-	-465	-0-	250 1	337 3	Y	2		28
							2 9					
09		1020 X	567	-0-	-453	-0-	257 1	307 3	Y	3		31
							3 9					
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	272 1	320 3	Y	-0-	1 1	30
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	301 1	562 3	Y	-0-		30
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	466 1	921 3	Y	5		35
							6 9					
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		35

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		806 N	689	-0-	-117	-0-		293	1	396	3	Y	-0-		14
09		630 N	516	-0-	-114	-0-		236	1	280	3	Y	-0-		14
10		682 N	336	-0-	-346	-0-		155	1	181	3	Y	-0-		14
11		660 N	453	-0-	-207	-0-		158	1	295	3	Y	-0-		14
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-		287	1	567	3	Y	1		15
								1	9						
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						Y	NO RPT		15

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456															
08		496 N	420	-0-	-76	-0-		179	1	241	3	Y	-0-		129
09		480 N	287	-0-	-193	-0-		131	1	156	3	Y	-0-		129
10		403 N	169	-0-	-234	-0-		78	1	91	3	Y	-0-		129
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-		155	1	289	3	Y	-0-		129
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-		241	1	476	3	Y	-0-		129
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT		129

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534															
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-		288	1	388	3	Y	-0-		-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-		295	1	352	3	Y	-0-		-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-		358	1	422	3	Y	-0-		-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		348	1	652	3	Y	-0-		-0-
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		367	1	725	3	Y	117		117
								129	9						
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT		117

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384															
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-		295	1	399	3	Y	2		52
								2	9						
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-		265	1	315	3	Y	3		55
								3	9						
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-		288	1	338	3	Y	-0-		55
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-		301	1	564	3	Y	-0-		55
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-		253	1	501	3	Y	2		57
								2	9						
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT		57

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587															
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-		127	1	172	3	Y	-0-		32
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-		160	1	191	3	Y	-0-		32
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-		165	1	195	3	Y	-0-		32
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-		148	1	276	3	Y	-0-		32
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-		126	1	251	3	Y	-0-		32
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT		32

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	260742	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7292 - 7435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2139 N	1416	-0-	-723	-0-	602 1	814 3	N	-0-		38
09		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	617 1	736 3	N	-0-		38
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	759 1	893 3	N	-0-		38
11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	688 1	1289 3	N	2		40
							2 9					
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	856 1	1679 3	N	-0-		40
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		40

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7320 - 7487
08		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	545 1	737 3	N	-0-		25
09		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	464 1	552 3	N	-0-		25
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	500 1	589 3	N	-0-		25
11		1230 N	1193	-0-	-37	-0-	415 1	778 3	N	-0-		25
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	447 1	882 3	N	-0-		25
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		25

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
GARNER		WELL #:		2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	496 1	1041 2	Y	-0-		-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	406 1	729 2	Y	-0-		-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	513 1	880 2	Y	-0-		-0-
11		1500 N	1220	-0-	-280	-0-	435 1	785 2	Y	-0-		-0-
12		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	399 1	750 2	Y	-0-		-0-
01		1395 N	1059	-0-	-336	-0-	374 1	685 2	Y	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	300 1	629 2	Y	-0-		-0-
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	308 1	554 2	Y	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	376 1	645 2	Y	-0-		-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	339 1	612 2	Y	-0-		-0-
12		899 N	861	-0-	-38	-0-	299 1	562 2	Y	-0-		-0-
01		961 N	904	-0-	-57	-0-	319 1	585 2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	247 1	517 2	Y	-0-		-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	254 1	457 2	Y	-0-		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	287 1	491 2	Y	-0-		-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	254 1	459 2	Y	-0-		-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	258 1	485 2	Y	-0-		-0-
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	249 1	457 2	Y	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	206 1	456 2	Y	-0-		2
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	229 1	433 2	Y	-0-		2
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	241 1	432 2	Y	-0-	2 1	-0-
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	189 1	359 2	Y	-0-		-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	231 1	458 2	Y	-0-		-0-
01		620 N	574	-0-	-46	-0-	196 1	378 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	196	1	434	2	Y	-0-	34
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	202	1	382	2	Y	-0-	34
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	Y	-0-	34
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	164	1	310	2	Y	-0-	34
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	238	1	471	2	Y	-0-	34
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	198	1	382	2	Y	-0-	34

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7186 - 7324
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	158	1	349	2	Y	-0-	-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	182	1	343	2	Y	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	177	1	317	2	Y	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	160	1	303	2	Y	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	181	1	357	2	Y	-0-	-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	170	1	329	2	Y	-0-	-0-

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	103	1	216	2	Y	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	119	1	205	2	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	122	1	220	2	Y	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	110	1	206	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	105	1	192	2	Y	-0-	-0-

FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	161	1	357	2	N	-0-	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	N	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	222	1	400	2	N	-0-	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	216	1	408	2	N	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	208	1	411	2	N	-0-	-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	196	1	380	2	N	-0-	-0-

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	171	1	380	2	Y	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	232	1	417	2	Y	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	212	1	402	2	Y	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	208	1	413	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	194	1	374	2	Y	-0-	-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	206	1	456	2	Y	3	3
						3	9					
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	228	1	430	2	Y	4	7
						4	9					
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	233	1	419	2	Y	2	9
						2	9					
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	220	1	417	2	Y	-0-	9
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	201	1	398	2	Y	3	12
						3	9					
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	194	1	376	2	Y	3	15
						3	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	172	1	381	2	Y	3	3
						3	9					
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	181	1	342	2	Y	3	6
						3	9					
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	Y	2	8
						2	9					
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	Y	-0-	8
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	121	1	240	2	Y	3	11
						3	9					
01	465 N	360	-0-	-105	-0-	122	1	235	2	Y	3	14
						3	9					

JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	168	1	301	2	Y	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	189	1	324	2	Y	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	171	1	322	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	156	1	285	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	224	1	469	2	Y	-0-	-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	223	1	401	2	Y	-0-	-0-
10	775 N	612	-0-	-163	-0-	226	1	386	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	214	1	386	2	Y	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-	-0-
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	254	1	465	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	331	1	693	2	Y	-0-	-0-
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	352	1	633	2	Y	-0-	-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	386	1	661	2	Y	-0-	-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	334	1	602	2	Y	-0-	-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	2	Y	-0-	-0-
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	342	1	627	2	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	201	1	420	2	Y	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	217	1	389	2	Y	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	212	1	364	2	Y	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	197	1	355	2	Y	-0-	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	205	1	385	2	Y	-0-	-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	192	1	352	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	172	1	360	2	Y	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	193	1	330	2	Y	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	2	Y	-0-	-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	188	1	345	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		8	RRCID ->	074911	COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7069 - 7187		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15													

BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A		
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	161	1	358	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	175	1	331	2	Y	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	189	1	339	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	166	1	314	2	Y	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	164	1	325	2	Y	-0-		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	222	1	466	2	Y	-0-		-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	237	1	426	2	Y	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	260	1	446	2	Y	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	215	1	388	2	Y	-0-		-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	219	1	412	2	Y	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	219	1	401	2	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	2	Y	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	83	1	156	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	98	1	177	2	Y	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	86	1	167	2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233		
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	278	1	584	2	Y	-0-		-0-
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	306	1	548	2	Y	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-		-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	288	1	518	2	Y	-0-		-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	285	1	535	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	271	1	496	2	Y	-0-		-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768		
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	149	1	331	2	Y	1		1
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	183	1	345	2	Y	-0-		1
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	195	1	350	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	163	1	308	2	Y	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	203	1	403	2	Y	-0-		-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	174	1	337	2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7102 - 7238		
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	160	1	334	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	168	1	302	2	Y	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	Y	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	210	1	378	2	Y	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	198	1	373	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	194	1	356	2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES		WELL #:		12	RRCID -> 095612		COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	183	1	383	2	Y	-0-	-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	211	1	379	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	195	1	334	2	Y	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	201	1	377	2	Y	-0-	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	205	1	375	2	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		6	RRCID -> 097531		COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7138 - 7292
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	172	1	362	2	Y	-0-	-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	181	1	309	2	Y	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	189	1	340	2	Y	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	174	1	327	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	154	1	283	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		15	RRCID -> 098535		COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	325	1	681	2	Y	-0-	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	369	1	663	2	Y	-0-	-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	365	1	624	2	Y	-0-	-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	358	1	644	2	Y	-0-	-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	382	1	716	2	Y	-0-	-0-
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	348	1	638	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		16	RRCID -> 098537		COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	115	1	242	2	Y	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	136	1	233	2	Y	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	Y	-0-	-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	124	1	226	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		17	RRCID -> 098666		COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	285	1	599	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	810	-0-	-90	-0-	290	1	520	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	308	1	528	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	271	1	489	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	268	1	504	2	Y	-0-	-0-
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	272	1	498	2	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 098796		COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	340	1	754	2	Y	-0-	2
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	385	1	726	2	Y	-0-	2
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	409	1	735	2	Y	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	342	1	647	2	Y	-0-	-0-
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	380	1	752	2	Y	-0-	-0-
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	366	1	708	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	202 1	447 2	Y	1	1			1
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	226 1	427 2	Y	-0-				1
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	232 1	418 2	Y	-0-		1 1		-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	208 1	395 2	Y	-0-				-0-
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	208 1	412 2	Y	-0-				-0-
*01	651 N	594	-0-	-57	-0-	202 1	392 2	Y	-0-				-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	181 1	402 2	Y	-0-				1
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	211 1	399 2	Y	1				2
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	279 1	501 2	Y	-0-		2 1		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	329 1	623 2	Y	-0-				-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	335 1	664 2	Y	-0-				-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	282 1	546 2	Y	-0-				-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	63 1	1185 2	Y	-0-				-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	59 1	1119 2	Y	-0-				-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59 1	1118 2	Y	-0-				-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	57 1	1086 2	Y	-0-				-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	56 1	1069 2	Y	-0-				-0-
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 2	Y	-0-				-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33 1	631 2	Y	-0-				-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	612 2	Y	-0-				-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33 1	638 2	Y	-0-				-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 1	604 2	Y	-0-				-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	30 1	573 2	Y	-0-				-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	613 2	Y	-0-				-0-

DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300	
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	164 1	364 2	Y	-0-				-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	192 1	363 2	Y	-0-				-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	229 1	412 2	Y	-0-				-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	190 1	361 2	Y	-0-				-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	207 1	411 2	Y	-0-				-0-
*01	620 N	617	-0-	-3	-0-	210 1	407 2	Y	-0-				-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774	
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	359 1	796 2	N	1				1
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	435 1	819 2	N	-0-				1
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	492 1	883 2	N	-0-		1 1		-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	477 1	903 2	N	-0-				-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	549 1	1086 2	N	-0-				-0-
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	538 1	1041 2	N	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BURKHOLDER		WELL #:		4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	113 1	251 2	Y		-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	122 1	231 2	Y		-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	141 1	252 2	Y		-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	127 1	242 2	Y		-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	127 1	250 2	Y		-0-			-0-
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	121 1	235 2	Y		-0-			-0-

JAMES		WELL #:		18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169				
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	149 1	312 2	N		-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	164 1	295 2	N		-0-			-0-
10		465 N	436	-0-	-29	-0-	161 1	275 2	N		-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	164 1	296 2	N		-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	173 1	326 2	N		-0-			-0-
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	172 1	314 2	N		-0-			-0-

GARNER		WELL #:		10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075				
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	308 1	647 2	Y		-0-			-0-
09		960 N	939	-0-	-21	-0-	336 1	603 2	Y		-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	362 1	619 2	Y		-0-			-0-
11		930 N	896	-0-	-34	-0-	320 1	576 2	Y		-0-			-0-
12		961 N	881	-0-	-80	-0-	306 1	575 2	Y		-0-			-0-
01		961 N	881	-0-	-80	-0-	311 1	570 2	Y		-0-			-0-

GARNER		WELL #:		3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105				
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	260 1	544 2	Y		-0-			-0-
09		780 N	767	-0-	-13	-0-	274 1	493 2	Y		-0-			-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	327 1	561 2	Y		-0-			-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	305 1	551 2	Y		-0-			-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	309 1	581 2	Y		-0-			-0-
*01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	301 1	552 2	Y		-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113				
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	213 1	448 2	Y		-0-			-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	236 1	423 2	Y		-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	254 1	434 2	Y		-0-			-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	258 1	464 2	Y		-0-			-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	244 1	457 2	Y		-0-			-0-
*01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	245 1	448 2	Y		-0-			-0-

JAMES		WELL #:		19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197				
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	416 1	871 2	Y		-0-			-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	435 1	780 2	Y		-0-			-0-
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	468 1	801 2	Y		-0-			-0-
11		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	446 1	804 2	Y		-0-			-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	445 1	837 2	Y		-0-			-0-
01		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	448 1	822 2	Y		-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362				
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	118 1	262 2	Y		-0-			-0-
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	121 1	228 2	Y		-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	148 1	267 2	Y		-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	140 1	264 2	Y		-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	138 1	273 2	Y		-0-			-0-
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	122 1	236 2	Y		-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	225 1	498 2	Y	-0-		-0-
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	240 1	452 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	735	-0-	-9	-0-	263 1	472 2	Y	-0-		-0-
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	223 1	422 2	Y	-0-		-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	245 1	486 2	Y	-0-		-0-
01		744 N	660	-0-	-84	-0-	225 1	435 2	Y	-0-		-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	532 1	1115 2	Y	-0-		-0-
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	580 1	1040 2	Y	-0-		-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	635 1	1089 2	Y	-0-		-0-
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	570 1	1027 2	Y	-0-		-0-
12		1674 N	591	-0-	-1083	-0-	205 1	386 2	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1613	-0-	-123	-0-	569 1	1043 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					

JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	185 1	389 2	Y	-0-		-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	208 1	374 2	Y	-0-		-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	222 1	379 2	Y	-0-		-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	198 1	358 2	Y	-0-		-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	205 1	386 2	Y	-0-		-0-
01		589 N	553	-0-	-36	-0-	195 1	358 2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	397 1	832 2	N	-0-		-0-
09		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	424 1	762 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	443 1	758 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1127	-0-	-73	-0-	402 1	725 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	403 1	756 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	415 1	760 2	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	239 1	502 2	Y	-0-		-0-
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	262 1	471 2	Y	-0-		-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	273 1	467 2	Y	-0-		-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	253 1	455 2	Y	-0-		-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	250 1	470 2	Y	-0-		-0-
*01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	243 1	444 2	Y	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	179 1	376 2	Y	-0-		-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	190 1	342 2	Y	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	205 1	350 2	Y	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	188 1	340 2	Y	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	180 1	338 2	Y	-0-		-0-
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	178 1	325 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 #:		3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	134 1	280 2	Y	-0-		-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	143 1	258 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	194 1	333 2	Y	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	174 1	313 2	Y	-0-		-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	166 1	312 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	429	-0-	-98	-0-	151 1	278 2	Y	-0-		-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330		
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	127 1	282 2	Y	-0-		7
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	133 1	252 2	Y	-0-		7
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	137 1	246 2	Y	-0-		7
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	122 1	231 2	Y	-0-		7
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	143 1	283 2	Y	-0-		7
*01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	133 1	256 2	Y	-0-		7

JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173		
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	310 1	651 2	N	-0-		-0-
09		960 N	928	-0-	-32	-0-	332 1	596 2	N	-0-		-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	354 1	606 2	N	-0-		-0-
11		930 N	820	-0-	-110	-0-	293 1	527 2	N	-0-		-0-
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	324 1	608 2	N	-0-		-0-
01		961 N	924	-0-	-37	-0-	326 1	598 2	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133		
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	316 1	662 2	Y	-0-		-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	335 1	600 2	Y	-0-		-0-
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	373 1	640 2	Y	-0-		-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	339 1	611 2	Y	-0-		-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	339 1	637 2	Y	-0-		-0-
01		961 N	883	-0-	-78	-0-	312 1	571 2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180		
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	118 1	248 2	N	-0-		-0-
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	121 1	218 2	N	-0-		-0-
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	132 1	227 2	N	-0-		-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	128 1	230 2	N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	141 1	265 2	N	-0-		-0-
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	137 1	250 2	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100		
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	335 1	701 2	Y	-0-		-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	435 1	780 2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	411 1	705 2	Y	-0-		-0-
11		990 N	940	-0-	-50	-0-	335 1	605 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	977	-0-	-170	-0-	340 1	637 2	Y	-0-		-0-
01		1116 N	947	-0-	-169	-0-	334 1	613 2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191		
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	252 1	527 2	Y	-0-		-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	294 1	529 2	Y	-0-		-0-
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	318 1	546 2	Y	-0-		-0-
11		750 N	677	-0-	-73	-0-	242 1	435 2	Y	-0-		-0-
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	254 1	477 2	Y	-0-		-0-
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	282 1	517 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		886261									
JAMES			WELL #:		23	RRCID ->		203079	COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH	7410 PERF. 7045 - 7187		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	763	2	N	-0-	-0-
09		960 N	928	-0-	-32	-0-	-0-	332	1	596	2	N	-0-	-0-
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	-0-	341	1	584	2	N	-0-	-0-
11		1080 N	869	-0-	-211	-0-	-0-	310	1	559	2	N	-0-	-0-
12		961 N	849	-0-	-112	-0-	-0-	295	1	554	2	N	-0-	-0-
01		930 N	834	-0-	-96	-0-	-0-	294	1	540	2	N	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355			WELL #:		6	RRCID ->		203558	COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH	7460 PERF. 7044 - 7198		
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	795	2	Y	-0-	-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	771	2	Y	-0-	-0-
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	782	2	Y	-0-	-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	871	2	Y	-0-	-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	532	2	Y	-0-	-0-
*01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	427	2	Y	-0-	-0-

JAMES			WELL #:		24	RRCID ->		203571	COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7064 - 7203		
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	768	2	N	-0-	-0-
09		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	-0-	396	1	712	2	N	-0-	-0-
10		1271 N	1135	-0-	-136	-0-	-0-	418	1	717	2	N	-0-	-0-
11		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	-0-	387	1	698	2	N	-0-	-0-
12		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	-0-	369	1	692	2	N	-0-	-0-
01		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	-0-	366	1	671	2	N	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355			WELL #:		4	RRCID ->		204132	COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH	7410 PERF. 7050 - 7135		
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	348	2	Y	-0-	-0-
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	358	2	Y	-0-	-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	357	2	Y	-0-	-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	408	2	Y	-0-	-0-
12		589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	200	1	376	2	Y	-0-	-0-
*01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	377	2	Y	-0-	-0-

JAMES			WELL #:		25	RRCID ->		204676	COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH	7460 PERF. 7053 - 7195		
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	563	2	N	-0-	-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	502	2	N	-0-	-0-
10		837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	306	1	525	2	N	-0-	-0-
11		810 N	765	-0-	-45	-0-	-0-	273	1	492	2	N	-0-	-0-
12		806 N	774	-0-	-32	-0-	-0-	269	1	505	2	N	-0-	-0-
01		837 N	750	-0-	-87	-0-	-0-	265	1	485	2	N	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355			WELL #:		7	RRCID ->		205954	COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH	7360 PERF. 7033 - 7180		
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	565	2	Y	-0-	-0-
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	588	2	Y	-0-	-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	602	2	Y	-0-	-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	584	2	Y	-0-	-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	574	2	Y	-0-	-0-
*01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	584	2	Y	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355			WELL #:		5	RRCID ->		211549	COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH	7410 PERF. 7053 - 7217		
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	366	2	N	-0-	-0-
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	352	2	N	-0-	-0-
10		558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	191	1	327	2	N	-0-	-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	346	2	N	-0-	-0-
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	184	1	345	2	N	-0-	-0-
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	184	1	337	2	N	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	437	1	916	2	N	-0-	-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	487	1	873	2	N	-0-	-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	525	1	900	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	417	1	751	2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1286	-0-	-109	-0-	447	1	839	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	416	1	762	2	N	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	105	1	221	2	Y	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	114	1	204	2	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	Y	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	133	1	241	2	Y	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	122	1	229	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	120	1	221	2	Y	-0-	-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	304	2	N	2	2
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	150	1	283	2	N	2	4
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	172	1	308	2	N	1	5
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	146	1	278	2	N	-0-	5
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	135	1	267	2	N	2	7
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	123	1	237	2	N	2	9

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		918475	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-	3
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-	3
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	2	Y	-0-	3
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-	3
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-	3
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-	3

JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	13	1	189	2	Y	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-	-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (WILCOX)		WELL #:		90606 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #:		9	RRCID ->	147054	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4021 - 4026
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 118093		COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1 376 3	Y	-0-	-0-	
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	25	1 373 3	Y	-0-	-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1 370 3	Y	-0-	-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6	1 383 3	Y	-0-	-0-	
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1 384 3	Y	-0-	-0-	
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60	1 388 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 3		RRCID -> 137505		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918		
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1 310 3	Y	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1 368 3	Y	-0-	-0-	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1 340 3	Y	-0-	-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1 340 3	Y	-0-	-0-	
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	44	1 313 3	Y	-0-	-0-	
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	46	1 297 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 4		RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1 65 3	Y	-0-	-0-	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1 256 3	Y	-0-	-0-	
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	101	1 771 3	Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	279 N	30	-0-	-249	-0-	4	1 26 3	Y	-0-	-0-	
01	868 N	38	-0-	-830	-0-	5	1 33 3	Y	-0-	-0-	

TORDILLA (DEEP CONS.)		90753 200		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WILLACY		
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			707							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	707		N	-0-	-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12614 - 13040			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	2779 N	2779	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2500	2	N	91	90	1	11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		100		9							
09	3100 N	3100	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2778	2	N	105	101	1	15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		116		9							
10	2765 N	2765	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2455	2	N	96	82	1	29
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		106		9							
11	3359 N	3359	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3040	2	N	114	119	1	24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-		125		9							
12	2976 N	2957	-0-	-19	B	-0-	160	1	2680	2	N	106	118	1	12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-1010		117		9							
01	2759 N	1749	-0-	-1010	B	-0-	89	1	1601	2	N	54	54	1	12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-1010		59		9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100		RRCID -> 152355		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 13818		PERF.13688 - 13767			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102		RRCID -> 154559		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11306 - 11412			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104		RRCID -> 160654		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12980 - 13030			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895		PERF.12547 - 12710			
08	16771	17705	-0-	934	B	73853	1173	1	16418	2	N	104	113	1	13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		73853		114		9							
09	16230	16784	-0-	554	B	74407	1149	1	15523	2	N	102	100	1	15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		73853		112		9							
10	17174	17553	-0-	379	B	74786	1335	1	16099	2	N	108	90	1	33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		73853		119		9							
11	16620	16965	-0-	345	B	75131	1012	1	15839	2	N	104	115	1	22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		73853		114		9							
12	17174	17141	-0-	-33	B	75098	960	1	16059	2	N	111	120	1	13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		73853		122		9							
01	17174	16437	-0-	-737	B	74361	858	1	15480	2	N	90	83	1	20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		73853		99		9							

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

08	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	112 1	1569 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	105 1	1419 2	N	-0-	-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	148 1	1790 2	N	17	12 1 5
							19 9				
11	7500 N	14787	-0-	7287	B	7287	877 1	13723 2	N	170	139 1 36
							187 9				
12	7750 N	13283	-0-	5533	B	12820	739 1	12366 2	N	162	179 1 19
							178 9				
*01	7750 N	13628	-0-	5878	B	18698	708 1	12764 2	N	142	129 1 32
							156 9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

08	4165 N	4165	-0-	-0-	B	-0-	278 1	3887 2	N	-0-	9 1 -0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2073 N	2073	-0-	-0-	B	-0-	143 1	1930 2	N	-0-	-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	164 1	1983 2	N	-0-	-0-
11	4020 N	2503	-0-	-1517	B	-0-	150 1	2353 2	N	-0-	-0-
12	2139 N	1923	-0-	-216	B	-0-	108 1	1815 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	1680	-0-	-459	B	-0-	88 1	1592 2	N	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

08	9889 N	5659	-0-	-4230	B	-0-	370 1	5184 2	N	95	112 1 12
							105 9				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6656 N	6656	-0-	-0-	B	-0-	450 1	6078 2	N	116	111 1 17
							128 9				
10	6913 N	5997	-0-	-916	B	-0-	459 1	5538 2	N	-0-	17 1 -0-
11	5739 N	5739	-0-	-0-	B	-0-	345 1	5394 2	N	-0-	-0-
12	6882 N	5501	-0-	-1381	B	-0-	310 1	5191 2	N	-0-	-0-
01	5983 N	5249	-0-	-734	B	-0-	276 1	4973 2	N	-0-	-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2269 N	2269	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2118	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2013	2	N	-0-				-0-
10		2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2019	2	N	-0-				-0-
11		2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1944	2	N	-0-				-0-
12		2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1951	2	N	-0-				-0-
*01		2079 N	2079	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1970	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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

08		4112 N	4112	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3770	2	N	66	72	1		8
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		4200 N	3982	-0-	-218	B	-0-	74	9	3639	2	N	67	65	1		10
10		4278 N	3721	-0-	-557	B	-0-	280	1	3372	2	N	63	54	1		19
11		3990 N	3636	-0-	-354	B	-0-	69	9	3355	2	N	61	67	1		13
12		4123 N	3743	-0-	-380	B	-0-	214	1	3462	2	N	67	72	1		8
01		3720 N	3506	-0-	-214	B	-0-	67	9	3267	2	N	53	49	1		12
								181	1								
								58	9								

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

08		2155 N	2155	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2011	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2249 N	2249	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2094	2	N	-0-				-0-
10		2454 N	2454	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2266	2	N	-0-				-0-
11		2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2299	2	N	-0-				-0-
12		2506 N	2506	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2365	2	N	-0-				-0-
*01		2452 N	2452	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2323	2	N	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12282 - 12370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550	2939	-0-	1389 B	1389	195 1	2724 2	2	N	18	20 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1389													
09	1500	2277	-0-	777 B	2166	156 1	2104 2	2	N	15	15 1		2
10	5580	959	-0-	-4621 B	-2455	17 9	878 2	2	N	7	7 1		2
11	5130 #	464	-0-	-4666 B	-7121	73 1	433 2	2	N	3	4 1		1
12	3503 #	1841	-0-	-1662 B	-8783	8 9	1725 2	2	N	12	12 1		1
01	2945 #	1900	-0-	-1045 B	-9828	28 1	1789 2	2	N	11	10 1		2

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14304 - 14374	
08	6672 N	6672	-0-	-0- B	-0-	4 1	6262 2	2	N	369	323 1		46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6316 N	6316	-0-	-0- B	-0-	406 9	5914 2	2	N	362	355 1		53
10	6129 N	6129	-0-	-0- B	-0-	398 9	5731 2	2	N	357	301 1		109
11	5918 N	5918	-0-	-0- B	-0-	5 1	5539 2	2	N	340	377 1		72
12	5833 N	5833	-0-	-0- B	-0-	393 9	5439 2	2	N	354	385 1		41
*01	5491 N	5491	-0-	-0- B	-0-	374 9	5170 2	2	N	287	264 1		64

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100	RRCID ->	258366	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	N/A	
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		504	RRCID ->	258441	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	13204 - 13224	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

08		T. A.	97814	-0-	97814	B	349444	60	1	97252	2	N	456	504	1		57
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			349444			502	9								
09		T. A.	79422	-0-	79422	B	428866	55	1	78945	2	N	384	385	1		56
								422	9								
10		94612	67010	-0-	-27602	B	401264	60	1	66587	2	N	330	285	1		101
								363	9								
11		91560	59765	-0-	-31795	B	369469	53	1	59394	2	N	289	329	1		61
								318	9								
12		94612	55321	-0-	-39291	B	330178	49	1	54737	2	N	486	491	1		56
								535	9								
01		94612	49483	-0-	-45129	B	285049	44	1	49031	2	N	371	344	1		83
								408	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

08		3100 N	2944	-0-	-156	B	-0-	196	1	2748	2	N	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		3210 N	2536	-0-	-674	B	-0-	175	1	2361	2	N	-0-				-0-
10		3069 N	2791	-0-	-278	B	-0-	214	1	2577	2	N	-0-				-0-
11		2883 N	2883	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2710	2	N	-0-				-0-
12		2635 N	2607	-0-	-28	B	-0-	147	1	2460	2	N	-0-				-0-
01		2790 N	2593	-0-	-197	B	-0-	136	1	2457	2	N	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2449 N	2003	-0-	-446 B	-0-	134	1	1869	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2820 N	2346	-0-	-474 B	-0-	162	1	2184	2	N	-0-				-0-
10		2387 N	2299	-0-	-88 B	-0-	176	1	2123	2	N	-0-				-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	129	1	2026	2	N	-0-				-0-
12		2418 N	2119	-0-	-299 B	-0-	120	1	1999	2	N	-0-				-0-
01		2294 N	2085	-0-	-209 B	-0-	110	1	1975	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

08		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

08		22351 N	13224	-0-	-9127 B	-0-	882	1	12342	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		17100 N	11616	-0-	-5484 B	-0-	800	1	10816	2	N	-0-				-0-
10		14229 N	8642	-0-	-5587 B	-0-	662	1	7980	2	N	-0-				-0-
11		12810 N	7703	-0-	-5107 B	-0-	463	1	7240	2	N	-0-				-0-
12		11997 N	5089	-0-	-6908 B	-0-	287	1	4802	2	N	-0-				-0-
01		8649 N	1687	-0-	-6962 B	-0-	89	1	1598	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	1549	-0-	1549 B	1549	93	1	1455	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
12		T. A.	17180	-0-	17180 B	18729	968	1	16197	2	N	14	12	1		2
							15	9								
01		T. A.	34482	-0-	34482 B	53211	1801	1	32488	2	N	175	138	1		39
							193	9								

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

08		0	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (L-43)
EOG RESOURCES, INC.
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1

90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
253162
WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TORDILLA (M-50,E)
EOG RESOURCES, INC.
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1

90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
253162
WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

08	09	10	11	12	*01
3751 X	2970 X	3038 X	4521 X	4068 X	3907 X
2640	1841	1864	4521	4068	3907
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1111	-1129	-1174	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
172 1	124 1	139 1	265 1	223 1	201 1
63 9	46 9	47 9	113 9	107 9	89 9
2405 2	1671 2	1678 2	4143 2	3738 2	3617 2
N	N	N	N	N	N
57	42	43	103	97	81
63 1	43 1	36 1	94 1	108 1	74 1
7	6	13	22	11	18

XTO ENERGY INC.
THOMAS, M. G.

945936
WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

08	155 N	35	-0-	-120	-0-	32 3	3 9	N	3	178
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	15	193
						17 9				
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9 1	287 3	N	34	227
						37 9				
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	37 1	826 3	N	16	243
						18 9				
*12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N	-0-	243
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30 1	755 3	N	10	253
						11 9				

TORDILLA-NC (L-90E)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN

90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
253162
WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TORDILLA-NC (L-90E)		//CONT.//		90763 245	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WILLACY					
XTO ENERGY INC.				945936									
THOMAS, M. G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270120	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11852	- 11868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2356 #	135	-0-	-2221	-0-	1 1	121 3	N	12			57
							13 9						
09		2280 #	94	-0-	-2186	-0-	2 1	84 3	N	7			64
							8 9						
10		837 #	181	-0-	-656	-0-	5 1	168 3	N	7			71
							8 9						
11		420 #	150	-0-	-270	-0-	6 1	138 3	N	5			76
							6 9						
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			76
*01		223 R	223	-0-	-0-	-0-	8 1	211 3	N	4			80
							4 9						

TORDILLA-NC (M-10H)				90763 247	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY					
KALER ENERGY CORP.				450261									
BURNS, M.G.		WELL #:		9	RRCID ->	249811	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12942	- 12962	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
PLUGGED AND ABANDONED				01/05/2016	-	PLUGGED	01/05/16						

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

SEDCO RESOURCES INC				763154	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
THOMAS, M. G. "B"													
		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415	- 11850	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		//CONT.//		90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
LIONHEART ENERGY CORPORATION				501830									
LOPEZ, LAURO				WELL #: 7	RRCID -> 164154	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 11015	PERF.10522	- 10542				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		775 X	463	-0-	-312	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09		1410 X	397	-0-	-1013	-0-	397 2		N	-0-			-0-
10		1457 X	425	-0-	-1032	-0-	425 2		N	-0-			-0-
11		1410 X	398	-0-	-1012	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12		4557 X	173	-0-	-4384	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-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				
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)				90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 3	RRCID -> 115956	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7530	- 7576				
08		775 N	752	-0-	-23	-0-	25 1	727 2	Y	-0-			134
09		720 N	584	-0-	-136	-0-	25 1	559 2	Y	-0-			134
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	25 1	679 2	Y	-0-			134
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	25 1	735 2	Y	-0-			134
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	25 1	601 2	Y	-0-			134
01		713 N	589	-0-	-124	-0-	25 1	564 2	Y	-0-			134

GUTIERREZ				WELL #: 4	RRCID -> 117237	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 7548	- 7592				
08		713 N	683	-0-	-30	-0-	25 1	658 2	Y	-0-			-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	25 1	731 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	651	-0-	-93	-0-	25 1	626 2	Y	-0-			-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	25 1	655 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	638	-0-	-137	-0-	25 1	613 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	625	-0-	-26	-0-	25 1	600 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 5	RRCID -> 117871	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7502	- 7550				
08		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	25 1	1299 2	Y	-0-			-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	25 1	1459 2	Y	-0-			-0-
10		1488 X	1197	-0-	-291	-0-	25 1	1172 2	Y	-0-			-0-
11		1440 X	1301	-0-	-139	-0-	25 1	1276 2	Y	-0-			-0-
12		1519 X	1191	-0-	-328	-0-	25 1	1166 2	Y	-0-			-0-
01		1519 X	1065	-0-	-454	-0-	25 1	1040 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.				WELL #: 8	RRCID -> 119679	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 7563	PERF. 7408	- 7450				
08		248 N	185	-0-	-63	-0-	25 1	160 2	Y	-0-			-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 2	Y	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	Y	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	25 1	182 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	25 1	180 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 #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	409	-0-	-304	-0-	25	1	345	2	N	35	134 1	65
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	39	9	364	2	N	95		160
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	105	9	334	2	N	35	143 1	52
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	86	110 1	28
12	496 N	374	-0-	-122	-0-	95	9	349	2	N	-0-		28
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	2	N	-0-		28

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ENERGY 2000, INC.				251740							
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530							
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
08		8587 X	5139	-0-	-3448	-0-	5139	2	N	-0-	-0-
09		9330 X	4423	-0-	-4907	-0-	4423	2	N	-0-	-0-
10		7657 X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	2	N	-0-	-0-
11		7410 X	4455	-0-	-2955	-0-	4455	2	N	-0-	-0-
12		5146 X	1958	-0-	-3188	-0-	1958	2	N	-0-	-0-
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT	-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2	N	-0-	-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-		-0-
TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
D AND J OPERATING, LLC				196231							
CAGE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7308 - 7316
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE A (9200 SAND) MAGNUM PRODUCING, LP MCCANN, OLA			91298 925	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO							
			521516														
			WELL #:	1 L	RRCID ->	066093	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		7688 #	4503	-0-	-3185	-0-	416	1	4087	2	Y	-0-					114
09		7440 #	4736	-0-	-2704	-0-	416	1	4306	2	Y	13	95	1			32
							14	9									
10		7068 #	4299	-0-	-2769	-0-	430	1	3855	2	Y	13					45
							14	9									
11		5640 #	4166	-0-	-1474	-0-	430	1	3726	2	Y	9					54
							10	9									
12		4991 #	4398	-0-	-593	-0-	232	1	4157	2	Y	8					62
							9	9									
01		4898 #	1863	-0-	-3035	-0-	168	1	1693	2	Y	2					64
							2	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) OXY USA INC. DAWSON STATE			91316 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS							
			630591														
			WELL #:	1S	RRCID ->	188682	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11795 - 12561					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2247 X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2225	2	22	9	Y	20				187
09		2252 X	2252	-0-	-0-	B	-0-	2224	2	28	9	Y	25				212
10		2551 X	2551	-0-	-0-	B	-0-	2486	2	65	9	Y	59	198	0		73
11		2739 X	2739	-0-	-0-	B	-0-	2676	2	63	9	Y	57				130
12		2364 N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2280	2	84	9	Y	76	164	0		42
*01		2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2104	2	33	9	Y	30				72

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #:	31	RRCID ->	189753	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11306 - 11898					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE			WELL #:	2	RRCID ->	212377	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10993 - 11580					
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	B	-0-					Y	-0-				95
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				95
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #:	32	RRCID ->	216720	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11012 - 12811					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE			WELL #:	3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11043 - 11644					
08		1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			Y	-0-	23	0		207
09		1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2			Y	-0-				207
10		1444 N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	97	9	Y	88				295
11		1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2			Y	-0-				295
12		1302 N	349	-0-	-953	B	-0-	349	2			Y	-0-				295
01		1302 N	30	-0-	-1272	B	-0-	30	2			Y	-0-				295

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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052 - 11506
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	8330 X	8330	-0-	-0-	B	-0-	8228 2	102 9	Y	93
09	3750 X	709	-0-	-3041	B	-0-	707 2	2 9	Y	2
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-			Y	-0-
11	6090 X	923	-0-	-5167	B	-0-	910 2	13 9	Y	12
12	6293 X	2715	-0-	-3578	B	-0-	2715 2		Y	-0-
01	6293 X	341	-0-	-5952	B	-0-	341 2		Y	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429 - 12408
08	6665 X	4876	-0-	-1789	B	-0-	4817 2	59 9	Y	54
09	4896 X	4896	-0-	-0-	B	-0-	4830 2	66 9	Y	60
10	4999 X	4999	-0-	-0-	B	-0-	4942 2	57 9	Y	52
11	5183 X	5183	-0-	-0-	B	-0-	5107 2	76 9	Y	69
12	5053 X	4358	-0-	-695	B	-0-	4290 2	68 9	Y	62
01	5053 X	4184	-0-	-869	B	-0-	4107 2	77 9	Y	70

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514 - 11524
08	2480 X	1220	-0-	-1260	B	-0-	1220 2		Y	-0-
09	1470 N	1075	-0-	-395	B	-0-	1064 2	11 9	Y	10
10	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1059 2	7 9	Y	6
11	1020 N	1014	-0-	-6	B	-0-	993 2	21 9	Y	19
12	1054 N	834	-0-	-220	B	-0-	834 2		Y	-0-
01	1054 N	702	-0-	-352	B	-0-	693 2	9 9	Y	8

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 35		RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056 - 12052
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 35		RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605 - 12386
08	5479 X	5479	-0-	-0-	B	-0-	5384 2	95 9	N	86
09	5045 X	5045	-0-	-0-	B	-0-	4961 2	84 9	N	76
10	5197 X	5197	-0-	-0-	B	-0-	5189 2	8 9	N	7
11	4566 X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4455 2	111 9	N	101
12	62 X	5	-0-	-57	B	-0-	5 2		N	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	25718	25718	-0-	-0-	-0-	838 1	24555 2	N	295	179 1		185
						325 9						
09	19380	14014	-0-	-5366	-0-	484 1	13346 2	N	167	173 1		179
						184 9						
10	26388	26388	-0-	-0-	-0-	767 1	25203 2	N	380	540 1		19
						418 9						
11	19502	19502	-0-	-0-	-0-	662 1	18489 2	N	319	182 1		156
						351 9						
12	19933	19637	-0-	-296	-0-	800 1	18441 2	N	360	378 1		138
						396 9						
*01	20018	20018	-0-	-0-	-0-	843 1	18772 2	N	366	375 1		129
						403 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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	3658 1	172 2	Y	383	356 1	1 8	59
						5934 3	421 9					
09	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	3468 1	154 2	Y	348	359 1		48
						5544 3	383 9					
10	9300 X	9286	-0-	-14	-0-	3722 1	111 2	Y	336	332 1		52
						5083 3	370 9					
11	9000 X	8092	-0-	-908	-0-	3334 1	68 2	Y	398	376 1		74
						4252 3	438 9					
12	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	3555 1	107 2	Y	359	357 1		76
						3966 3	395 9					
*01	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	3469 1	161 2	Y	407	407 1		76
						3709 3	448 9					

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	197 1	50 2	Y	110	100 1		17
						299 3	121 9					
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	277 1	76 2	Y	172	165 1		24
						410 3	189 9					
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	213 1	42 2	Y	140	142 1		22
						272 3	154 9					
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	165 1	20 2	Y	119	119 1		22
						201 3	131 9					
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	430 1	61 2	Y	203	182 1		43
						454 3	223 9					
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	195 1	48 2	Y	122	142 1		23
						189 3	134 9					

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4929 X	4596	-0-	-333	-0-	558 1	463 2	Y	1033	985 1	3 8	158
						2439 3	1136 9					
09	4770 X	3704	-0-	-1066	-0-	472 1	306 2	Y	693	756 1		95
						2164 3	762 9					
10	5239 X	3329	-0-	-1910	-0-	549 1	165 2	Y	538	550 1		83
						2023 3	592 9					
11	5070 X	2975	-0-	-2095	-0-	431 1	108 2	Y	638	602 1		119
						1734 3	702 9					
12	5239 X	3323	-0-	-1916	-0-	501 1	190 2	Y	635	619 1		135
						1933 3	699 9					
01	4588 X	3378	-0-	-1210	-0-	545 1	262 2	Y	663	674 1		124
						1842 3	729 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795	
08	9579 X	8656	-0-	-923	-0-	3554 1	364 2	Y	812	764 1	2 8	124	
						3845 3	893 9						
09	9270 X	8105	-0-	-1165	-0-	3383 1	348 2	Y	787	803 1		108	
						3508 3	866 9						
10	9579 X	7679	-0-	-1900	-0-	3483 1	249 2	Y	781	769 1		120	
						3088 3	859 9						
11	9150 X	6094	-0-	-3056	-0-	2787 1	132 2	Y	775	751 1		144	
						2322 3	853 9						
12	8649 X	7228	-0-	-1421	-0-	3437 1	314 2	Y	1048	969 1		223	
						2324 3	1153 9						
01	8649 X	6772	-0-	-1877	-0-	3390 1	278 2	Y	704	795 1		132	
						2330 3	774 9						

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611	
08	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	2092 1	807 2	Y	1793	1658 1		275	
						10925 3	1972 9						
09	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1980 1	772 2	Y	1746	1782 1		239	
						10060 3	1921 9						
10	12152 X	7268	-0-	-4884	-0-	1252 1	274 2	Y	869	974 1		134	
						4786 3	956 9						
11	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	1882 1	299 2	Y	1761	1567 1		328	
						7913 3	1937 9						
12	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	2334 1	522 2	Y	1745	1701 1		372	
						9816 3	1920 9						
*01	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	2523 1	765 2	Y	1937	1946 1		363	
						9416 3	2131 9						

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282	
08	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	1132 1	133 2	Y	295	273 1		45	
						1793 3	325 9						
09	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	1085 1	167 2	Y	378	371 1		52	
						1672 3	416 9						
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	1174 1	254 2	Y	862	782 1		132	
						1486 3	948 9						
11	3270 X	2728	-0-	-542	-0-	1047 1	48 2	Y	284	363 1		53	
						1321 3	312 9						
12	3441 X	3207	-0-	-234	-0-	1112 1	202 2	Y	675	584 1		144	
						1150 3	743 9						
01	3875 X	2785	-0-	-1090	-0-	1059 1	173 2	Y	439	501 1		82	
						1070 3	483 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 #:		7	RRCID -> 264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	12758	- 13980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1056 1	293 2	Y	652	613 1	1 8	100	
						5734 3	717 9						
09	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	995 1	248 2	Y	561	584 1		77	
						5321 3	617 9						
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	1194 1	179 2	Y	555	547 1		85	
						4699 3	611 9						
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	868 1	87 2	Y	512	502 1		95	
						3746 3	563 9						
12	7812 X	5836	-0-	-1976	-0-	960 1	147 2	Y	493	483 1		105	
						4187 3	542 9						
01	7812 X	6128	-0-	-1684	-0-	1066 1	245 2	Y	620	609 1		116	
						4135 3	682 9						
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	12919	PERF.	13672	- 13704	
08	26195 X	24155	-0-	-2040	-0-	1719 1	19808 3	Y	2389	2387 1	1 8	358	
						2628 9							
09	27748 X	27748	-0-	-0-	-0-	2154 1	23484 3	Y	1918	1992 1		284	
						2110 9							
10	26195 X	26136	-0-	-59	-0-	2108 1	22063 3	Y	1786	1852 1		218	
						1965 9							
11	25350 X	22934	-0-	-2416	-0-	1886 1	19288 3	Y	1600	1523 1		295	
						1760 9							
12	28675 X	24559	-0-	-4116	-0-	1929 1	20566 3	Y	1876	1952 1		219	
						2064 9							
01	28675 X	24166	-0-	-4509	-0-	1852 1	20412 3	Y	1729	1819 1		129	
						1902 9							
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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TURKEY CREEK (2920 FRIO)		91832 738		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
XOG OPERATING LLC		945921											
JOHNS, C.D.		WELL #:		3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2919	- 2923	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015												

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015												

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #:		1	RRCID ->	175459	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7727 - 7745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LINN OPERATING, INC.				501545								
DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	149229	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7566 - 7713	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCR 59		WELL #:		2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7710 - 7754	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCR 57		WELL #:		4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7742 - 7762	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818	
08	434	X	59	-0-	-375	-0-	20	1	39	2	N	-0-
09	390	X	225	-0-	-165	-0-	85	1	140	2	N	-0-
10	403	X	159	-0-	-244	-0-	57	1	102	2	N	-0-
11	390	X	222	-0-	-168	-0-	64	1	158	2	N	-0-
12	248	X	55	-0-	-193	-0-	19	1	36	2	N	-0-
01	248	X	117	-0-	-131	-0-	52	1	65	2	N	-0-

TYLER T (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCRC #59		//CONT.// 92195 475 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 8162			PERF. 7431 - 7441			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM HURD AMOCO FEE		92383 300 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 065182		COMPL. DATE 01/14/1976			TOTAL DEPTH 7407			PERF. 6928 - 6962			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-				-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	8	1	281	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7359			PERF. 7159 - 7246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3627 X	3448	-0-	-179	-0-	104	1	3344	2	Y	-0-				-0-
09	4860 X	2248	-0-	-2612	-0-	70	1	2178	2	Y	-0-				-0-
10	5487 X	2523	-0-	-2964	-0-	86	1	2428	2	Y	8				8
						9	9								
11	5310 X	2148	-0-	-3162	-0-	64	1	2051	2	Y	30				38
						33	9								
12	5487 X	1769	-0-	-3718	-0-	46	1	1723	2	Y	-0-				38
01	3441 X	1594	-0-	-1847	-0-	44	1	1550	2	Y	-0-				38

KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 7625			PERF. 6796 - 6842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987			TOTAL DEPTH 6840			PERF. 6552 - 6576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 7620			PERF. 7480 - 7494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-				-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-				-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-				-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	Y	-0-				-0-
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	16	1	611	2	Y	-0-				-0-
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	18	1	637	2	Y	-0-				-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149390	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6660 - 6930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
KHE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	169324	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	6644 - 7004
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-
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6974 - 7000
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7104 - 7531
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6804 - 7100
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	967	-0-	-293	-0-	30	1	937	2	N	-0-	-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	33	1	1037	2	Y	-0-	-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	Y	27	27
01	1364 N	905	-0-	-459	-0-	30	9	24	1	Y	22	49
						24	9					
KILLAM AND HURD FEE 1173		WELL #:		2	RRCID ->	204436	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7288 - 7508
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15												

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6773 - 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		1829 X	1174	-0-	-655	-0-	35 1	1139 2	Y	-0-	45
09		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	39 1	1200 2	Y	-0-	45
10		1023 N	400	-0-	-623	-0-	14 1	386 2	Y	-0-	45
11		1140 N	420	-0-	-720	-0-	13 1	407 2	Y	-0-	45
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	42 1	1570 2	Y	-0-	44
*01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	23 1	809 2	Y	-0-	44

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6865 - 6931
08		620 N	265	-0-	-355	-0-	8 1	257 2	Y	-0-	-0-
09		570 N	397	-0-	-173	-0-	12 1	385 2	Y	-0-	-0-
10		465 N	156	-0-	-309	-0-	5 1	151 2	Y	-0-	-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	18 1	579 2	Y	-0-	-0-
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	21 1	794 2	Y	-0-	-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	3 1	122 2	Y	-0-	-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6778 - 6859
08		589 N	479	-0-	-110	-0-	14 1	465 2	Y	-0-	88
09		570 N	457	-0-	-113	-0-	14 1	443 2	Y	-0-	88
10		558 N	482	-0-	-76	-0-	16 1	460 2	Y	5	93
							6 9				
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	22 1	689 2	Y	-0-	93
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	19 1	689 2	Y	2	90
							2 9				
01		496 N	270	-0-	-226	-0-	7 1	263 2	Y	-0-	90

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7364 - 7473
08		2139 N	1379	-0-	-760	-0-	42 1	1337 2	N	-0-	-0-
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	36 1	1135 2	N	-0-	-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	43 1	1231 2	N	-0-	-0-
11		1320 N	958	-0-	-362	-0-	29 1	929 2	Y	-0-	-0-
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	34 1	1253 2	Y	26	26
							29 9				
01		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	31 1	1092 2	Y	23	49
							25 9				

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088
08		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	105 1	3367 2	Y	48	44 1 82
							53 9				
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	103 1	3213 2	Y	23	50 1 55
							25 9				
10		3906 X	2794	-0-	-1112	-0-	94 1	2675 2	Y	23	27 1 51
							25 9				
11		3780 X	2462	-0-	-1318	-0-	71 1	2366 2	Y	23	22 1 52
							25 9				
12		3534 X	3310	-0-	-224	-0-	83 1	3195 2	Y	29	33 1 48
							32 9				
01		3534 X	3337	-0-	-197	-0-	90 1	3210 2	Y	34	33 1 49
							37 9				

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7322
08		5890 X	3772	-0-	-2118	-0-	3755 2	17 9	Y	15	143
09		5100 X	3461	-0-	-1639	-0-	3447 2	14 9	Y	13	156
10		3379 X	2552	-0-	-827	-0-	2530 2	22 9	Y	20	176
11		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7381 2	53 9	Y	48	224
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3934 2	34 9	Y	31	139
*01		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4688 2	45 9	Y	41	180

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2449 X	2347	-0-	-102	-0-	71	1	2276	2	Y	-0-	179	
09	2730 X	2673	-0-	-57	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-	179	
10	3224 X	98	-0-	-3126	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	179	
11	3120 X	612	-0-	-2508	-0-	19	1	593	2	Y	-0-	179	
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	179	
01	2759 X	1338	-0-	-1421	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-	13	
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304					
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2578	2	29	9	Y	26	69	
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	89	
10	3131 X	2674	-0-	-457	-0-	2651	2	23	9	Y	21	110	
11	3030 X	2171	-0-	-859	-0-	2154	2	17	9	Y	15	125	
12	3131 X	1680	-0-	-1451	-0-	1666	2	14	9	Y	13	75	
01	2666 X	1554	-0-	-1112	-0-	1539	2	15	9	Y	14	89	
PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070					
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	263	1	8434	2	N	60	171 1	75
						66	9						
09	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	2	N	73		148
						80	9						
10	8649 X	6861	-0-	-1788	-0-	232	1	6571	2	N	53	179 1	22
						58	9						
11	8490 X	7053	-0-	-1437	-0-	212	1	6778	2	N	57		79
						63	9						
12	8866 X	7129	-0-	-1737	-0-	186	1	6892	2	N	46		125
						51	9						
*01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	256	1	9021	2	N	49	64 1	110
						54	9						
PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078					
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-	
PESCADITO STATE 1502		WELL #: 1		RRCID -> 256327		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	256349	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7498 - 7594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	79 1	2529 2	N	1				57
09	3660 X	2424	-0-	-1236	-0-	1 9							
10	3782 X	1344	-0-	-2438	-0-	75 1	2349 2	N	-0-				57
11	3660 X	951	-0-	-2709	-0-	46 1	1294 2	N	4				61
12	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	4 9							
01	2604 X	1677	-0-	-927	-0-	29 1	911 2	N	10				71
						11 9							
						47 1	1747 2	N	6				77
						7 9							
						46 1	1610 2	N	19				96
						21 9							

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 - 7070
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5739 - 5744
08	18259 X	9610	-0-	-8649	-0-	656 1	8888 2	Y	60	124	1	153
09	17670 X	6381	-0-	-11289	-0-	66 9						
10	12524 X	5184	-0-	-7340	-0-	556 1	5764 2	Y	55			208
11	12120 X	2938	-0-	-9182	-0-	61 9						
12	12524 X	4314	-0-	-8210	-0-	488 1	4663 2	Y	30	121	1	117
01	9610 X	4933	-0-	-4677	-0-	33 9						
						340 1	2555 2	Y	39	86	1	70
						43 9						
						456 1	3810 2	Y	44	58	1	56
						48 9						
						442 1	4451 2	Y	36	40	1	52
						40 9						

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:			RRCID ->	257355	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7206 - 7223
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6754 - 6776
08	5890 X	4407	-0-	-1483	-0-	4407 2		Y	-0-			-0-
09	5700 X	3853	-0-	-1847	-0-	3853 2		Y	-0-			-0-
10	5890 X	5027	-0-	-863	-0-	5016 2	11 9	Y	10			10
11	5520 X	5098	-0-	-422	-0-	5080 2	18 9	Y	16	10	1	16
12	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	4235 2	17 9	Y	15	20	1	11
01	5022 X	3991	-0-	-1031	-0-	3968 2	23 9	Y	21	21	1	11

OIL AND GAS DIVISION

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	05/12/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7204 - 7210
M	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	* EOM BALANCE
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-		77
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-		77
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 - 6767
08	23157 X	18693	-0-	-4464	-0-	18630	2	63 9	Y	57	173 1	199
09	19530 X	14499	-0-	-5031	-0-	14419	2	80 9	Y	73		272
10	19747 X	17821	-0-	-1926	-0-	17751	2	70 9	Y	64	187 1	149
11	18090 X	13936	-0-	-4154	-0-	13882	2	54 9	Y	49		198
12	18693 X	15291	-0-	-3402	-0-	15257	2	34 9	Y	31	34 1	195
01	18693 X	16778	-0-	-1915	-0-	16758	2	20 9	Y	18	185 1	28

ORTIZ RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	262997	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6332
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-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	6661 - 6774
08	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	15598	2	261 9	N	237	177 1	164
09	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	15442	2	242 9	N	220	187 1	197
10	16616 X	12479	-0-	-4137	-0-	12278	2	201 9	N	183	276 1	104
11	16080 X	11464	-0-	-4616	-0-	11346	2	118 9	N	107		211
12	16616 X	10186	-0-	-6430	-0-	10052	2	134 9	N	122	184 1	149
01	16213 X	9475	-0-	-6738	-0-	9320	2	155 9	N	141	180 1	110

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478
08	4030 X	3295	-0-	-735	-0-	3282	2	13 9	N	12		113
09	3660 X	2959	-0-	-701	-0-	2946	2	13 9	N	12		125
10	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	2747	2	12 9	N	11		136
11	3120 X	2545	-0-	-575	-0-	2534	2	11 9	N	10		146
12	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2794	2	12 9	N	11	135 1	22
01	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	2373	2	10 9	N	9		31

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6644 - 6652
08	9610 X	865	-0-	-8745	-0-	26 3	1 9	836 2	N	3		84
09	4500 X	693	-0-	-3807	-0-	21 3	1 9	669 2	N	3		87
10	1860 X	1204	-0-	-656	-0-	41 8	1 9	1155 2	N	7		94
11	1620 X	525	-0-	-1095	-0-	16 6	1 9	503 2	N	5		99
12	1054 X	591	-0-	-463	-0-	15 8	1 9	568 2	N	7	74 1	32
01	1209 N	686	-0-	-523	-0-	19 1	1 9	666 2	N	1		33

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	12307 X	10989	-0-	-1318	-0-	10950	2	39 9	N	35	142	
09	11760 X	8677	-0-	-3083	-0-	8638	2	39 9	N	35	177	
10	11563 X	8940	-0-	-2623	-0-	8904	2	36 9	N	33	210	
11	11190 X	9165	-0-	-2025	-0-	9130	2	35 9	N	32	79	
12	10974 X	8815	-0-	-2159	-0-	8774	2	41 9	N	37	116	
01	10974 X	8966	-0-	-2008	-0-	8929	2	37 9	N	34	150	

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986
08	868 X	815	-0-	-53	-0-	815	2		N	-0-	63	
09	960 X	663	-0-	-297	-0-	663	2		N	-0-	63	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	63	
11	780 N	368	-0-	-412	-0-	368	2		N	-0-	63	
12	682 N	484	-0-	-198	-0-	484	2		N	-0-	63	
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-	63	

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 - 7592
08	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	192	1	6154	2	N	50	192
						55	9					
09	5820 X	5303	-0-	-517	-0-	165	1	5125	2	N	12	204
						13	9					
10	4557 X	414	-0-	-4143	-0-	14	1	393	2	N	6	210
						7	9					
11	6180 X	97	-0-	-6083	-0-	3	1	94	2	N	-0-	210
12	6386 X	59	-0-	-6327	-0-	2	1	57	2	N	-0-	160
01	6386 X	24	-0-	-6362	-0-	1	1	23	2	N	-0-	48
											50	1
											112	1
												48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6793 - 6861
08	13020 X	9124	-0-	-3896	-0-	625	1	8460	2	N	35	177
						39	9					
09	10500 X	7162	-0-	-3338	-0-	630	1	6496	2	N	33	210
						36	9					
10	10850 X	6866	-0-	-3984	-0-	649	1	6193	2	N	22	232
						24	9					
11	8820 X	6042	-0-	-2778	-0-	704	1	5314	2	N	22	254
						24	9					
12	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	1217	1	10129	2	N	33	107
						36	9					
01	9114 X	6872	-0-	-2242	-0-	617	1	6235	2	N	18	125
						20	9					

KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6390 - 6432
08	40031 X	40031	-0-	-0-	-0-	39986	2	45	9	N	41	57
09	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	32751	2	35	9	N	32	89
10	49135 X	24183	-0-	-24952	-0-	24154	2	29	9	N	26	115
11	47550 X	14656	-0-	-32894	-0-	14643	2	13	9	N	12	127
12	49135 X	12478	-0-	-36657	-0-	12475	2	3	9	N	3	25
01	40021 X	10069	-0-	-29952	-0-	10069	2			N	-0-	25

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	46015 X	46015	-0-	-0-	-0-	1369	1	43919	2	Y	661	700	142
						727	9						
09	41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	1278	1	39782	2	Y	534	527	149
						587	9						
10	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	1364	1	38688	2	Y	485	533	101
						534	9						
11	44520 X	34763	-0-	-9757	-0-	1042	1	33235	2	Y	442	359	184
						486	9						
12	46004 X	34485	-0-	-11519	-0-	893	1	33100	2	Y	447	450	181
						492	9						
01	46004 X	32924	-0-	-13080	-0-	895	1	31543	2	Y	442	443	180
						486	9						

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	864	-0-	-190 B	-0-	27	1	837	2	Y	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	25	1	723	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	372	-0-	-403 B	-0-	13	1	359	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	420	-0-	-420 B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	186	-0-	-589 B	-0-	5	1	181	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	93	-0-	-279 B	-0-	3	1	90	2	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3720 X	3029	-0-	-691 B	-0-	92	1	2937	2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2873	-0-	-697 B	-0-	89	1	2784	2	Y	-0-		-0-
10	3689 X	2708	-0-	-981 B	-0-	92	1	2616	2	Y	-0-		-0-
11	3300 X	2152	-0-	-1148 B	-0-	65	1	2087	2	Y	-0-		-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	83	1	3071	2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2751	-0-	-287 B	-0-	76	1	2666	2	Y	8		8
						9	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 #	1898	-0-	-86	-0-	188	1	1710	2	N	-0-		-0-
09	2070 #	1909	-0-	-161	-0-	189	1	1720	2	N	-0-		-0-
10	2046 #	1747	-0-	-299	-0-	173	1	1574	2	N	-0-		-0-
11	1830 #	1411	-0-	-419	-0-	140	1	1271	2	N	-0-		-0-
12	1891 #	1798	-0-	-93	-0-	178	1	1620	2	N	-0-		-0-
*01	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	254	1	2308	2	N	-0-		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)												
EOG RESOURCES, INC.												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1369	2	N	95	115
						105	9				27	
09	1350 N	611	-0-	-739	-0-	43	1	557	2	N	10	125
						11	9					
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	38	78
						42	9				85	
11	1350 N	821	-0-	-529	-0-	126	1	693	2	N	2	80
						2	9					
12	620 N	13	-0-	-607	-0-	1	1	11	2	N	1	81
						1	9					
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	52	1	763	2	N	21	102
						23	9					

ALEXANDER, MAUREEN												
WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082												

08	2697 N	2326	-0-	-371	-0-	173	1	2153	2	N	-0-	-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	124	1	1613	2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2263	-0-	-434	-0-	145	1	2118	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	331	1	1826	2	N	-0-	-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	145	1	2239	2	N	-0-	-0-
*01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	164	1	2389	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN												
WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026												

08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1426	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	103	1	1344	2	N	-0-	-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	106	1	1548	2	N	-0-	-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1	1301	2	N	-0-	-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	98	1	1432	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN												
WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088												

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN												
WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278												

08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-	-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	2	N	-0-	-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	N	-0-	-0-
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	130	1	716	2	N	-0-	-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-	-0-
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	53	1	778	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN												
WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305												

08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		19464 X	19464	-0-	-0-	1448	1	17981	2	Y	32	161 1	148
						35	9						
09		19371 X	19371	-0-	-0-	1383	1	17979	2	Y	8		156
						9	9						
10		18892 X	18892	-0-	-0-	1207	1	17663	2	Y	20	106 1	70
						22	9						
11		12180 X	2756	-0-	-9424	423	1	2333	2	Y	-0-		70
12		20611 X	20611	-0-	-0-	1247	1	19311	2	Y	48		118
						53	9						
*01		18012 X	18012	-0-	-0-	1157	1	16843	2	Y	11		129
						12	9						

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7761	-	9310
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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
08	744	#	-0-	-0-	-744				N	-0-			-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	484	R	484	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*01	2495	R	2495	-0-	-0-	65	1	2430	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
08	2108	X	436	-0-	-1672	436	2		N	-0-			-0-
09	1830	X	436	-0-	-1394	436	2		N	-0-			-0-
10	1581	X	1501	-0-	-80	1501	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	736	-0-	-1814	736	2		N	-0-			-0-
12	1302	X	389	-0-	-913	389	2		N	-0-			-0-
01	1488	X	1074	-0-	-414	1074	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID -> 179870		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6042 - 6078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		816 N	816	-0-	-0-	68 1	747 2		Y	1			19
						1 9							
09		805 N	805	-0-	-0-	71 1	733 2		Y	1			20
						1 9							
10		651 N	549	-0-	-102	47 1	500 2		Y	2			22
						2 9							
11		630 N	613	-0-	-17	54 1	559 2		Y	-0-			22
12		689 N	689	-0-	-0-	59 1	630 2		Y	-0-			22
*01		575 N	575	-0-	-0-	55 1	520 2		Y	-0-	16 1		6

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5700 - 6391			
08		5678 X	5678	-0-	-0-	5656 2	22 9		Y	20	31 1		12
09		5529 X	5529	-0-	-0-	5499 2	30 9		Y	27	34 1		5
10		5757 X	5757	-0-	-0-	5757 2			Y	-0-			5
11		5574 X	5574	-0-	-0-	5574 2			Y	-0-			5
12		5704 X	5346	-0-	-358	5346 2			Y	-0-			5
01		5766 X	NO RPT	-0-	-5766				Y	NO RPT			5

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5539 - 6700			
08		527 N	392	-0-	-135	390 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
09		390 N	367	-0-	-23	367 2			Y	-0-			-0-
10		403 N	350	-0-	-53	350 2			Y	-0-			-0-
11		390 N	346	-0-	-44	346 2			Y	-0-			-0-
12		372 N	318	-0-	-54	318 2			Y	-0-			-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341				Y	NO RPT			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 5638 - 7050			
08		5208 X	4592	-0-	-616	4580 2	12 9		Y	11	26 1		11
09		4830 X	4291	-0-	-539	4280 2	11 9		Y	10	19 1		2
10		4960 X	3944	-0-	-1016	3944 2			Y	-0-			2
11		4590 X	4272	-0-	-318	4272 2			Y	-0-			2
12		4681 X	4145	-0-	-536	4145 2			Y	-0-			2
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588				Y	NO RPT			2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		92768 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
GUTIERREZ HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 113810		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 6842 - 6856			
08		5672 X	5672	-0-	-0-	475 1	5196 2		Y	1			36
						1 9							
09		6180 X	5856	-0-	-324	519 1	5334 2		Y	3			39
						3 9							
10		6045 X	5656	-0-	-389	490 1	5165 2		Y	1			40
						1 9							
11		5850 X	4654	-0-	-1196	407 1	4240 2		Y	6			46
						7 9							
12		6045 X	5653	-0-	-392	487 1	5163 2		Y	3			49
						3 9							
*01		6433 X	6433	-0-	-0-	612 1	5815 2		Y	5			54
						6 9							

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	407	1	4449	2	Y	-0-		36
09	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	454	1	4659	2	Y	-0-		36
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	494	1	5206	2	Y	13		49
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	494	1	5139	2	Y	42		91
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	527	1	5588	2	Y	28	119 1	-0-
*01	4929 X	4727	-0-	-202	-0-	446	1	4241	2	Y	36		36

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	375	1	4098	2	Y	-0-		30
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	387	1	3973	2	Y	2		32
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	421	1	4440	2	Y	1		33
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	432	1	4494	2	Y	6		39
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	412	1	4377	2	Y	3		42
*01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	460	1	4375	2	Y	4		46

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	Y	4		114
09	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	297	1	3052	2	Y	2		116
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	Y	-0-		116
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	341	1	3552	2	Y	-0-		116
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	342	1	3625	2	Y	-0-		116
*01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	397	1	3776	2	Y	17	117 1	16

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	-0-		6
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	Y	-0-		6
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	42	1	446	2	Y	-0-		6
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	44	1	455	2	Y	1		7
12	527 N	438	-0-	-89	-0-	38	1	400	2	Y	-0-		7
*01	496 N	472	-0-	-24	-0-	45	1	426	2	Y	1		8

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-		13
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	Y	-0-		13
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	42	1	443	2	Y	6		19
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	34	1	354	2	Y	3		22
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	38	1	404	2	Y	2	10 1	14
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	38	1	360	2	Y	3		17

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	154	1	1681	2	Y	-0-			15
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	150	1	1539	2	Y	1			16
						1	9							
10	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	141	1	1489	2	Y	-0-			16
11	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	141	1	1466	2	Y	2			18
						2	9							
12	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	147	1	1565	2	Y	1			19
						1	9							
01	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	156	1	1483	2	Y	1			20
						1	9							

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

*02	1652 N	1550	-0-	-102	-0-	135	1	1415	2	N	-0-			109
*03	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	152	1	1492	2	N	-0-			109
*04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	161	1	1405	2	N	-0-			109
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	158	1	1655	2	N	-0-			109
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	159	1	1568	2	N	-0-			109
*07	1612 N	1111	-0-	-501	-0-	108	1	1003	2	N	-0-			109
*08	1798 N	1390	-0-	-408	-0-	116	1	1274	2	N	-0-			109
*09	1740 N	1281	-0-	-459	-0-	114	1	1167	2	N	-0-			109
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	122	1	1285	2	N	-0-			109
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	122	1	1266	2	N	-0-			109
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	119	1	1259	2	N	-0-			109
01	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	116	1	1102	2	N	-0-			109

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

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

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #:		A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 6343 - 7050		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085				CNTY: ZAPATA					
VILLARREAL-GUTIERREZ GU		WELL #:		2	RRCID ->	144261	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7005 - 9326		
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-

VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8528 - 9016		
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
12	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590						CNTY: ZAPATA					
MOLLETES CREEK "A" GU		WELL #:		1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7124 - 7154		
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	651	1	2182	2	N	-0-		60
09	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	462	1	1509	2	N	-0-		60
10	2170 N	1928	-0-	-242	-0-	630	1	1298	2	N	-0-		60
11	2100 N	1398	-0-	-702	-0-	1	1	1397	2	N	-0-		60
12	2046 N	1451	-0-	-595	-0-	1	1	1450	2	N	-0-		60
01	1922 N	1392	-0-	-530	-0-	1	1	1391	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		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		
08	5828 X	5012	-0-	-816	-0-	5012	2		Y	-0-			39
09	5640 X	4197	-0-	-1443	-0-	4197	2		Y	-0-	22	1	17
10	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	2		Y	-0-			17
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				Y	-0-			17
12	5022 X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	2		Y	-0-			17
01	5022 X	4663	-0-	-359	-0-	4650	2	13	9	Y	12		29

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
08	1984 X	1705	-0-	-279	-0-	1705	2	Y	-0-		38
09	1920 X	1361	-0-	-559	-0-	1361	2	Y	-0-	22 1	16
10	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	1107	2	Y	-0-		16
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		16
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	Y	-0-		16
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6 9 Y	5		21

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496		
08	1240 N	839	-0-	-401	-0-	839	2	Y	-0-		-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	Y	-0-		-0-
10	1333 X	434	-0-	-899	-0-	434	2	Y	-0-		-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-
12	1333 X	684	-0-	-649	-0-	684	2	Y	-0-		-0-
01	1116 X	798	-0-	-318	-0-	798	2	Y	-0-		-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384		
08	2294 X	1927	-0-	-367	-0-	1927	2	Y	-0-		37
09	2220 X	1477	-0-	-743	-0-	1477	2	Y	-0-	21 1	16
10	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2	Y	-0-		16
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		16
12	1519 N	1068	-0-	-451	-0-	1068	2	Y	-0-		16
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6 9 Y	5		21

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372		
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2 9 N	2		175
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4 9 N	4		179
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	4 0	175
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358 3 N	-0-		175
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		175
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918		
08	2697 X	2026	-0-	-671	-0-	251	1	1775 2 Y	-0-		26
09	2610 X	1852	-0-	-758	-0-	195	1	1657 2 Y	-0-		26
10	2201 N	1423	-0-	-778	-0-	195	1	1177 3 Y	46		72
						51	9				
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	107	1	1735 3 Y	-0-		72
12	1922 N	1507	-0-	-415	-0-	295	1	1212 3 Y	-0-		26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167		
08	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	132	1	937 2 N	-0-		38
09	1800 X	864	-0-	-936	-0-	91	1	773 2 N	-0-		38
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		38
11	1110 X	717	-0-	-393	-0-	42	1	675 3 N	-0-		38
12	1116 X	1061	-0-	-55	-0-	208	1	853 3 N	-0-		38
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		38

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8353 - 8359			
08	58869 X	52412	-0-	-6457	-0-	52295	2	117	9	Y	106	138	1		188
09	54930 X	49359	-0-	-5571	-0-	49214	2	145	9	Y	132	121	1		199
10	55304 X	51547	-0-	-3757	-0-	51371	2	176	9	Y	160	162	1		197
11	52500 X	47347	-0-	-5153	-0-	47165	2	182	9	Y	165	157	1		205
12	53537 X	49899	-0-	-3638	-0-	49717	2	182	9	Y	165	205	1		165
01	52421 X	50019	-0-	-2402	-0-	49823	2	196	9	Y	178	183	1		160

PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	8832 - 8842			
08	6882 X	2942	-0-	-3940	-0-	88	1	2830	2	Y	22				508
09	6660 X	2075	-0-	-4585	-0-	65	1	2010	2	Y	-0-	364	1		144
10	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	105	1	2977	2	Y	-0-				144
11	3330 X	3285	-0-	-45	-0-	98	1	3112	2	Y	68				212
12	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	73	1	2700	2	Y	55	45	1		222
01	3069 X	762	-0-	-2307	-0-	61	9	741	2	Y	-0-				222

MAGNUM PRODUCING, LP ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6908 - 6912			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8626 - 8638			
08	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	620	1	9559	2	N	-0-				113
09	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	540	1	9303	2	N	-0-				113
10	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	620	1	10518	2	N	12	5	8		120
11	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	422	1	9023	2	N	8				128
12	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	620	1	9602	2	N	17				145
*01	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	620	1	10828	2	N	-0-				145

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	501	1	9053 2	N	-0-		88
09		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	479	1	10151 2	N	-0-		88
10		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	620	1	10393 2	N	62	5 8	145
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	68	9					
12		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	362	1	3920 2	N	15		160
*01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	17	9					
							620	1	8794 2	N	12		172
							13	9					
							620	1	9769 2	N	-0-		172

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617													
08		7006 X	6187	-0-	-819	-0-	501	1	5686 2	N	-0-		-0-
09		6780 X	5863	-0-	-917	-0-	499	1	5364 2	N	-0-		-0-
10		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	620	1	6573 2	N	-0-		-0-
11		6330 X	4749	-0-	-1581	-0-	445	1	4304 2	N	-0-		-0-
12		6200 X	5622	-0-	-578	-0-	620	1	5002 2	N	-0-		-0-
*01		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	620	1	6926 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													
08		3100 N	2857	-0-	-243	1063	501	1	2356 2	N	-0-		49
09		3000 N	2910	-0-	-90	973	481	1	2429 2	N	-0-		49
10		3220 X	2247	-0-	-973	-0-	620	1	1627 2	N	-0-		49
11		3000 X	2166	-0-	-834	-0-	435	1	1731 2	N	-0-		49
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	620	1	2504 2	N	-0-		49
01		3007 X	1410	-0-	-1597	-0-	620	1	790 2	N	-0-		49

VALLEY (WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054													
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-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696													
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2015 - P&A 01/19/15													

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10 N		1	-0-	-9	-0-	1 2			N	-0-				168
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				168
10	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-				168
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-				168
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				168
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-				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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	191 3	Y		2	1 1				2
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y		1	1 1				2
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	161 3	Y		1	2 1				1
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	Y		1	1 1				1
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	Y		1	1 1				1
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	11 1	90 3	Y		-0-	1 1				-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	54 1	450 3	Y		3	2 1				3
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40 1	339 3	Y		2	2 1				3
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	510 3	Y		3	4 1				2
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49 1	434 3	Y		2	2 1				2
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51 1	480 3	Y		3	2 1				3
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	302 3	Y		1	3 1				1

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	153 3	Y		1	1 1				1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	Y		2	1 1				2
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	220 3	Y		1	2 1				1
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	16 1	144 3	Y		1	1 1				1
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	Y		1	1 1				1
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	27 1	211 3	Y		2	2 1				1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564						
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	351	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	542	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	582	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	403 N	165	-0-	-238	-0-	18	1	144	3	Y	3	4	1	2
						3	9							

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	216	-0-	216	216	4	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	216	-0-	216	432	5	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	199	-0-	199	631	4	1	194	3	Y	1			1
						1	9							
01	T. A.	237	-0-	237	868	5	1	231	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554						
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	28	1	1113	3	Y	4	7	1	7
						4	9							
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	5	7	1	5
						6	9							
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	22	1	1060	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	23	1	1056	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	24	1	1078	3	Y	6	5	1	6
						7	9							
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	23	1	1051	3	Y	5	6	1	5
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	22	1	198	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	22	1	209	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	3	4 1	2
						3	9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-		-0-
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072					
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.	42	-0-	42	42	4	1	34	3	Y	4		4
						4	9						
01	T. A.	17	-0-	17	59	2	1	12	3	Y	3	5 1	2
						3	9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330					
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-		-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-		-0-

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854					
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	166	1	1834	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	46	1	509	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	3	Y	-0-	1 1	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	42	1	1702	3	Y	5	8	1	8
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	4	7	1	5
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	3	Y	5	5	1	5
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	4	4	1	5
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	3	Y	5	5	1	5
*01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1698	3	Y	6	6	1	5

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH		9142 PERF. 8359 - 8413				
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	118	1	983	3	Y	2	1	1	2
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	965	3	Y	2	2	1	2
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	104	1	958	3	Y	2	3	1	1
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	99	1	875	3	Y	1	1	1	1
12	1116 N	890	-0-	-226	-0-	85	1	803	3	Y	2	1	1	2
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	113	1	893	3	Y	2	3	1	1

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9405 PERF. 8416 - 9203		
08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	462	1	3858	3	Y	5	3	1	5
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	459	1	3929	3	Y	4	4	1	5
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3803	3	Y	4	6	1	3
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	461	1	4058	3	Y	4	3	1	4
12	4526 X	4059	-0-	-467	-0-	390	1	3666	3	Y	3	3	1	4
01	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	473	1	3739	3	Y	4	6	1	2

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232 - 8478		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	Y	3	2	1	3
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	2	2	1	3
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	548	3	Y	3	4	1	2
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	59	1	517	3	Y	2	2	1	2
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	3	2	1	3
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	668	3	Y	3	4	1	2

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	49 1	539 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	51 1	561 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1	590 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	55 1	602 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	45 1	548 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	55 1	545 3	Y	1	3 1	1
						1 9					

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480			
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125 1	1045 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	125 1	1068 3	Y	2	2 1	3
						2 9					
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	118 1	1088 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	112 1	990 3	Y	2	2 1	2
						2 9					
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	141 1	1328 3	Y	3	2 1	3
						3 9					
*01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	281 1	2220 3	Y	3	4 1	2
						3 9					

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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			
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55 1	637 3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	-0-	
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-	-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-	

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	3	2	1		3
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	1		3
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	3	4	1		2
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	2	2	1		2
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	156	3	Y	2	2	1		2
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	2	1		-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8120 - 9315					
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	3	6	1		7
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	4	7	1		4
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	6	5	1		5
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	4	1	188	3	Y	3	4	1		4
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	6	4	1		6
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	7	9			Y	3	6	1		3

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9252 - 9470					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540					
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	Y	3	2	1		3
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	2	1		3
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	Y	3	4	1		2
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2	1		2
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1		3
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	Y	3	4	1		2

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	3	6 1	2
						3	9						
11	420 N	142	-0-	-278	-0-	11	1	127	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
12	279 N	126	-0-	-153	-0-	9	1	115	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	4 1	2
						3	9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422					
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-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215					
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	118	1	1298	3	Y	151	108 1	142
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	166	9	1058	3	Y	122	109 1	155
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	3	Y	128	196 1	87
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	134	9	1261	3	Y	121	94 1	114
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	133	9	1323	3	Y	118	97 1	135
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1696	3	Y	126	184 1	77
						130	9						
						171	1						
						139	9						
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097				
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	Y	20	40 1	39
09	3000 N	3519	-0-	519	519	22	9	3412	3	Y	26	37 1	28
10	3100 N	6271	-0-	3171	3690	78	1	6107	3	Y	33	30 1	31
11	3000 N	5493	-0-	2493	6183	29	9	5345	3	Y	28	28 1	31
*12	10992 X	4809	-0-	-6183	-0-	128	1	4664	3	Y	35	30 1	36
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	36	9	4500	3	Y	36	41 1	31
						117	1						
						31	9						
						106	1						
						39	9						
						101	1						
						40	9						
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148				
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	542	3	N	24	21 1	23
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	26	9	710	3	N	25	18 1	30
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	64	1	534	3	N	25	38 1	17
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28	9	618	3	N	25	19 1	23
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	801	3	N	23	19 1	27
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	28	9	1006	3	N	25	37 1	15
						56	1						
						28	9						
						66	1						
						25	9						
						102	1						
						28	9						
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912				
08	4402 X	4140	-0-	-262	-0-	100	1	4036	3	Y	4	7 1	7
09	4260 X	4243	-0-	-17	-0-	4	9	4142	3	Y	5	7 1	5
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	95	1	3742	3	Y	5	5 1	5
11	4230 X	3981	-0-	-249	-0-	6	9	3892	3	Y	4	4 1	5
12	4371 X	4077	-0-	-294	-0-	79	1	3980	3	Y	6	5 1	6
*01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	6	9	4402	3	Y	5	6 1	5
						85	1						
						4	9						
						90	1						
						7	9						
						98	1						
						6	9						

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	9	-0-	9	9		9 3		Y	-0-			-0-
*11		22 X	13	-0-	-9	-0-		13 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	41	-0-	41	41		41 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	18	-0-	18	59		18 3		Y	-0-			-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		BRISCOE N	WELL #:	3	RRCID ->	190558	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8506 - 9133	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		BXP OPERATING, LLC	WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672 - 12718	
VILLARREAL		042191												
08		2023 N	1951	-0-	-72	-0-		1951 2		N	-0-			-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2063	-0-	-882	-0-		2063 2		N	-0-			-0-
*11		2850 X	1809	-0-	-1041	-0-		1809 2		N	-0-			-0-
*12		2945 X	2472	-0-	-473	-0-		2472 2		N	-0-			-0-
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658 - 12796			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		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			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	127 1	1406 3	Y	7	5 1		7
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	110 1	1214 3	Y	18	5 1		20
10	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	132 1	1531 3	Y	21	27 1		14
11	1500 N	1217	-0-	-283	-0-	99 1	1097 3	Y	19	15 1		18
12	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	93 1	1130 3	Y	19	15 1		22
01	1674 N	1244	-0-	-430	-0-	112 1	1111 3	Y	19	29 1		12

VAQUILLAS 2059				WELL #: 1	RRCID -> 140516	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8226	-		9157	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	1			1
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	2 1	68 3	Y	1			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9		Y	1	1 1		1

VAQUILLAS RANCH "2"				WELL #: 2	RRCID -> 222685	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8818	-		9450	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	15 1	607 3	Y	1	1 1		1
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	14 1	596 3	Y	4	1 1		4
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	13 1	604 3	Y	6	5 1		5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	12 1	556 3	Y	4	4 1		5
12	620 N	477	-0-	-143	-0-	10 1	463 3	Y	4	5 1		4
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	13 1	582 3	Y	6	5 1		5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	M		CODE	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-		8 1	308 3	Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		4 1	183 3	Y	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-		10 1	452 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-		9 1	411 3	Y	-0-		-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		9 1	384 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-		9 1	409 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 - 9222
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32		1 1	30 3	Y	1		1
							1 9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-	1 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-		-0-
*01	32 N	-0-	-0-	-32	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 - 9348
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	233	-0-	233	233		4 1	187 3	Y	38	3 1	35
							42 9					
11	T. A.	239	-0-	239	472		4 1	188 3	Y	43	32 1	46
							47 9					
12	T. A.	21	-0-	21	493		14 3	7 9	Y	6	45 1	7
*01	604 N	111	-0-	-493	-0-		2 1	81 3	Y	25	10 1	22
							28 9					

ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796
08	2702 N	2046	-0-	-656	-0-		350 1	1676 2	Y	18		111
							20 9					
09	2340 N	1824	-0-	-516	-0-		240 1	1536 2	Y	44		155
							48 9					
10	2356 N	1004	-0-	-1352	-0-		231 1	773 3	Y	-0-	129 0	26
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		231 1	1370 3	Y	-0-		26
12	1891 N	1397	-0-	-494	-0-		271 1	1126 3	Y	-0-		111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		111

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-		137 1	654 2	Y	-0-		148
09	3390 X	2696	-0-	-694	-0-		362 1	2322 2	Y	11		159
							12 9					
10	3472 X	863	-0-	-2609	-0-		199 1	664 3	Y	-0-	121 0	38
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		356 1	2107 3	Y	-0-		38
12	2790 X	2100	-0-	-690	-0-		406 1	1694 3	Y	-0-		148
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT		148

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10319	- 10352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	951	-0-	-1870	-0-	8	1	943	2	N	-0-			59
09	2820 X	1381	-0-	-1439	-0-	159	1	1220	2	N	2			61
						2	9							
10	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	340	1	2055	3	N	-0-	61	0	-0-
11	2850 X	1622	-0-	-1228	-0-	97	1	1525	3	N	-0-			-0-
12	2449 X	1874	-0-	-575	-0-	530	1	1344	3	N	-0-			59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9136	- 9772		
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	194	1	928	2	Y	-0-			72
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	161	1	1033	2	Y	-0-			72
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34	0	38
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	135	1	799	3	Y	-0-			38
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	661	3	Y	-0-			72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9824	- 9842		
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	306	2	Y	-0-			56
09	570 N	339	-0-	-231	-0-	45	1	294	2	Y	-0-			56
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	255	1	1540	3	Y	-0-	56	0	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	3	Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	3	Y	-0-			56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664	- 10832		
08	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-			99
09	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1409	2			N	-0-			99
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			99
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1320	3	N	-0-			99
12	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-			99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

EOG RESOURCES, INC.		253162												
BRISCOE B		WELL #:		1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8546	- 8871		
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	333	1	248	2	Y	3			15
						3	9							
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	488	1	194	2	Y	-0-			15
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	353	1	217	2	Y	2			17
						2	9							
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	495	1	227	2	Y	1			18
						1	9							
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	313	1	420	2	Y	2	16	1	4
						2	9							
*01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	596	1	1105	2	Y	8			12
						9	9							

BRISCOE B		WELL #:		2	RRCID ->	143772	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8863	- 8873		
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID -> 145693		COMPL. DATE 03/20/1993			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	424	1	315	2	Y	5			31
09	810 N	337	-0-	-473	-0-	241	1	96	2	Y	-0-			31
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	403	1	248	2	Y	5			36
11	720 N	243	-0-	-477	-0-	166	1	76	2	Y	1			37
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	365	1	491	2	Y	6	33	1	10
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	97	1	181	2	Y	2			12

BRISCOE "N" 2046		WELL #:		2	RRCID -> 163538		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1	RRCID -> 096962		COMPL. DATE 12/09/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670		
08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	252	1	1626	2	Y	-0-			52
09	1620 X	1208	-0-	-412	-0-	179	1	1029	2	Y	-0-			52
10	1674 X	990	-0-	-684	-0-	151	1	839	2	Y	-0-			52
11	1830 X	1273	-0-	-557	-0-	165	1	1106	2	Y	2	2	8	52
12	1891 X	1498	-0-	-393	-0-	190	1	1308	2	Y	-0-			52
01	1891 X	1825	-0-	-66	-0-	210	1	1615	2	Y	-0-			52

OLMITOS RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 098213		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790				
08	3100 X	1134	-0-	-1966	-0-	152	1	982	2	Y	-0-			29
09	3000 X	1111	-0-	-1889	-0-	164	1	947	2	Y	-0-			29
10	2294 X	1488	-0-	-806	-0-	226	1	1253	2	Y	8			37
11	2220 X	984	-0-	-1236	-0-	124	1	827	2	Y	30	2	8	65
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	97	1	668	2	Y	2700	2695	8	70
01	1488 N	915	-0-	-573	-0-	2970	9	799	2	Y	11			81

OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 109373		COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604				
08	1798 N	569	-0-	-1229	-0-	74	1	476	2	Y	17			81
09	1530 N	491	-0-	-1039	-0-	19	9	397	2	Y	23	1	8	103
10	589 N	22	-0-	-567	-0-	69	1	12	2	Y	7			110
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	25	9	790	2	Y	7	2	8	115
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	830	2	Y	14	1	8	128
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	8	9	631	2	Y	31			159

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
OLMITOS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 111122		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	307 1	1983 2	Y	8	154
09	2040 X	1814	-0-	-226	-0-	266 1	1531 2	Y	15 1 8	168
10	2108 X	1379	-0-	-729	-0-	211 1	1168 2	Y	-0-	168
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	326 1	2180 2	Y	-0-	168
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	301 1	2079 2	Y	1 1 8	168
*01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	389 1	2988 2	Y	-0-	168

OLMITOS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860		
08	806 N	642	-0-	-164	-0-	85 1	554 2	Y	3 3 8	29
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	132 1	765 2	Y	-0-	29
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	100 1	555 2	Y	2	31
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	167 1	1115 2	Y	-0-	31
12	930 N	807	-0-	-123	-0-	102 1	705 2	Y	-0-	31
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	145 1	1105 2	Y	-0-	31

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A		
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R								
08	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	198 1	2876 2	Y	18 14 0	12
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	172 1	2427 2	Y	22 25 1	9
10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	166 1	2857 2	Y	-0- 9 0	-0-
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	142 1	2654 2	Y	-0-	-0-
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	152 1	2753 2	Y	15 12 0	3
01	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-	17 9		Y	NO RPT	3

LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791		
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		Y	-0-	-0-
09	1200 N	743	-0-	-457	-0-	743 2		Y	-0-	-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-	-0-
11	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		Y	-0-	-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756		
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-	-0-
09	2310 N	1629	-0-	-681	-0-	1629 2		N	-0-	-0-
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-	-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-	-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9672 - 9793			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1550 X	326	-0-	-1224	-0-	15 1	311 2	Y	-0-			-0-
09		1500 X	262	-0-	-1238	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			-0-
10		1550 X	319	-0-	-1231	-0-	14 1	294 2	Y	10	8 0		2
11		1500 X	420	-0-	-1080	-0-	11 9						
12		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	19 1	383 2	Y	16	15 0		3
01		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	18 9						
							296 1	5750 2	Y	280	254 0		29
							308 9						
									Y	NO RPT			29
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9230 - 9270			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9654 - 9781			
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	124 1	1806 2	Y	17	16 0		12
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	19 9						
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	109 1	1532 2	Y	22	25 1		9
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	24 9						
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	99 1	1700 2	Y	-0-	9 0		-0-
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	92 1	1729 2	Y	-0-			-0-
							88 1	1597 2	Y	14	12 0		2
							15 9						
									Y	NO RPT			2
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9332 - 9477			
08		4805 X	4446	-0-	-359	-0-	202 1	4244 2	Y	-0-			-0-
09		4710 X	3596	-0-	-1114	-0-	160 1	3436 2	Y	-0-			-0-
10		4867 X	4061	-0-	-806	-0-	179 1	3847 2	Y	32	25 0		7
11		4710 X	4236	-0-	-474	-0-	35 9						
12		4774 X	4144	-0-	-630	-0-	196 1	4016 2	Y	22	25 0		4
01		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	24 9						
							201 1	3911 2	Y	29	30 0		3
							32 9						
									Y	NO RPT			3
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9396 - 9420			
08		620 N	311	-0-	-309	-0-	19 1	282 2	Y	9	8 0		6
09		600 N	295	-0-	-305	-0-	10 9						
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	260 2	Y	15	15 1		6
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 9						
12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	-0-	6 0		-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	16 1	303 2	Y	-0-			-0-
							96 1	1738 2	Y	75	62 0		13
							83 9						
									Y	NO RPT			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2405	2	Y	21	15	0	14
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	23	9	1929	2	Y	30	32	1	12
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	33	9	2196	2	Y	-0-	12	0	-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2444	2	Y	1	1	0	-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1	9	2001	2	Y	24	20	0	4
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	26	9			Y	NO RPT			4

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045						
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-			-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-			-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182						
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	232	-0-	-308	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926						
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	35	1	727	2	Y	-0-			-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	888	2	Y	20	16	0	4
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	22	9	1016	2	Y	23	23	0	4
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	Y	20	22	0	2
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	25	9			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807						
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	17	16	0	12
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-			12
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	355	2	155	2	Y	-0-	12	0	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	14	12	0	2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	7	1			Y	NO RPT			2

		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807						
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	17	16	0	12
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-			12
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	355	2	155	2	Y	-0-	12	0	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	14	12	0	2
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	15	9			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9564 - 9588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	292 1	4235 2	Y		25	16 0		17
							28 9							
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	239 1	3356 2	Y		37	40 1		14
							41 9							
10		3100 N	3316	-0-	216	216	182 1	3134 2	Y		-0-	14 0		-0-
11		3047 X	2831	-0-	-216	-0-	144 1	2687 2	Y		-0-			-0-
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	153 1	2777 2	Y		15	12 0		3
							17 9							
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT			3

YATES		WELL #:		2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021		PERF.10488 - 10530		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8507 - 8678		
08		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1243 2	17 9	N		15			77
09		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3542 2	18 9	N		16	79 1		14
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3431 2	11 9	N		10			24
11		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2361 2	14 9	N		13			37
12		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N		-0-			37
01		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N		NO RPT			37

LUNDELL		WELL #:		12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9196 - 9225		
08		2883 N	2486	-0-	-397	-0-	2420 2	66 9	N		60	72 1		7
09		2640 N	2164	-0-	-476	-0-	2092 2	72 9	N		65	49 1		23
10		2697 N	1520	-0-	-1177	-0-	1480 2	40 9	N		36	53 1		6
11		2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2219 2	66 9	N		60	53 1		13
12		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2405 2	63 9	N		57	65 1		5
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N		NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #:		25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10680 - 10824		
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y		-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y		-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y		10	8 0		2
							11 9							
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y		-0-	2 0		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y		-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT			-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10958 - 11142		
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N		-0-			55
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N		-0-			55
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	830 2	3 9	N		3			58
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	809 2	44 9	N		40			98
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N		-0-			98
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT			98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10150 - 10172		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	79 1	1652 2	Y	-0-				-0-
09		1650 N	1590	-0-	-60	-0-	71 1	1519 2	Y	-0-				-0-
10		1674 N	1621	-0-	-53	-0-	70 1	1505 2	Y	42	33 0			9
							46 9							
11		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	76 1	1568 2	Y	30	33 0			6
							33 9							
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84 1	1640 2	Y	39	41 0			4
							43 9							
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT				4

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8757 - 9352		
08		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		Y	-0-				-0-
09		390 N	150	-0-	-240	-0-	150 2		Y	-0-				-0-
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		Y	-0-				-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-				-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-				-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 10972		
08		3844 X	432	-0-	-3412	-0-	18 1	414 2	Y	-0-	2 0			-0-
09		3540 X	423	-0-	-3117	-0-	18 1	405 2	Y	-0-				-0-
10		3658 X	323	-0-	-3335	-0-	14 1	309 2	Y	-0-				-0-
11		2670 X	287	-0-	-2383	-0-	12 1	275 2	Y	-0-				-0-
12		434 X	259	-0-	-175	-0-	11 1	248 2	Y	-0-				-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9380		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9659 - 9764		
08		3317 X	3043	-0-	-274	-0-	139 1	2904 2	Y	-0-				-0-
09		3210 X	341	-0-	-2869	-0-	15 1	326 2	Y	-0-				-0-
10		3255 X	3071	-0-	-184	-0-	135 1	2901 2	Y	32	25 0			7
							35 9							
11		3150 X	3104	-0-	-46	-0-	143 1	2937 2	Y	22	25 0			4
							24 9							
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	171 1	3326 2	Y	29	30 0			3
							32 9							
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT				3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	101 1	2338 2	Y	4	3 0	4
						4 9					
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	99 1	2231 2	Y	-0-		4
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	106 1	2361 2	Y	-0-	4 0	-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	105 1	2339 2	Y	-0-		-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	105 1	2329 2	Y	-0-		-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734			
08	12803 X	11183	-0-	-1620	-0-	856 1	10327 2	Y	-0-		-0-
09	12300 X	11425	-0-	-875	-0-	835 1	10590 2	Y	-0-		-0-
10	12710 X	10839	-0-	-1871	-0-	785 1	10019 2	Y	32	25 0	7
						35 9					
11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	962 1	12398 2	Y	30	31 0	6
						33 9					
12	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	972 1	11750 2	Y	29	32 0	3
						32 9					
01	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298			
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
08	6913 X	4758	-0-	-2155	-0-	551 1	4197 2	Y	9	8 0	6
						10 9					
09	6690 X	6080	-0-	-610	-0-	737 1	5319 2	Y	22	19 2	9
						24 9					
10	6913 X	6368	-0-	-545	-0-	671 1	5697 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	6210 X	5516	-0-	-694	-0-	543 1	4973 2	Y	-0-		-0-
12	5332 X	4569	-0-	-763	-0-	514 1	4040 2	Y	14	12 0	2
						15 9					
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	194 1	2818 2	Y	17	16 0	12
09	2400 X	1838	-0-	-562	-0-	121 1	1700 2	Y	15	21 2	6
10	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	134 1	2314 2	Y	-0-	6 0	-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	138 1	2577 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2480 X	2134	-0-	-346	-0-	111 1	2006 2	Y	15	12 0	3
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	17 9		Y	NO RPT		3
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
08	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	69 1	1000 2	Y	14	10 0	9
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	15 9	509 2	Y	7	13 1	3
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	37 1	887 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	1050 N	780	-0-	-270	-0-	8 9	740 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51 1	867 2	Y	5	4 0	1
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	40 1		Y	NO RPT		1
ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555			
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		Y	-0-		-0-
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561			
08	1085 N	731	-0-	-354	-0-	731 2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	933	-0-	-117	-0-	933 2		Y	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-		-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-		-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168								
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	17 2	Y	4	1 0						3
						4 9										
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	3 1						-0-
*10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-							-0-
*11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-							-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113								
08	682 N	473	-0-	-209	-0-	30 1	439 2	Y	4	4 0						3
						4 9										
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	29 1	402 2	Y	7	7 1						3
						8 9										
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	731	463 0						271
						804 9										
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	977	896 0						352
						1075 9										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	352 0						-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253								
08	6789 X	5372	-0-	-1417	-0-	345 1	5017 2	Y	9	8 0						6
						10 9										
09	6570 X	4938	-0-	-1632	-0-	327 1	4594 2	Y	15	15 1						6
						17 9										
10	6789 X	5832	-0-	-957	-0-	320 1	5512 2	Y	-0-	6 0						-0-
11	5310 X	4421	-0-	-889	-0-	224 1	4197 2	Y	-0-							-0-
12	5487 X	5079	-0-	-408	-0-	265 1	4799 2	Y	14	12 0						2
						15 9										
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT							2

VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10474 - 10587								
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-							-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	351 2	11 9	Y	10							10
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	342 2	31 9	Y	28	31 0						7
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	461 2	10 9	Y	9							16
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	551 2	34 9	Y	31	41 0						6
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT							6

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124								
08	3100 N	3906	-0-	806	2314	3906 2		Y	-0-							-0-
09	4897 X	2583	-0-	-2314	-0-	2583 2		Y	-0-							-0-
10	775 X	435	-0-	-340	-0-	435 2		Y	-0-							-0-
11	750 X	593	-0-	-157	-0-	593 2		Y	-0-							-0-
12	775 X	488	-0-	-287	-0-	488 2		Y	-0-							-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			46
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			46
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			46
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			46
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			46
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			46

VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9402 - 9512			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.11080 - 11900			
08	1674 X	488	-0-	-1186	-0-	488	2			N	-0-			42
09	1620 X	463	-0-	-1157	-0-	463	2			N	-0-			42
10	1674 X	416	-0-	-1258	-0-	412	2	4	9	N	4			46
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2694	2	14	9	N	13			59
12	1395 X	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-			59
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			59

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9208 - 9253			
08	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	162	1	2359	2	Y	13	12	0	9
						14	9							
09	2520 N	1005	-0-	-1515	-0-	66	1	931	2	Y	7	13	1	3
						8	9							
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	Y	-0-	3	0	-0-
11	3000 N	3412	-0-	412	412	173	1	3239	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3052	-0-	-48	364	159	1	2872	2	Y	19	16	0	3
						21	9							
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			3

LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9179 - 9984			
08	6045 X	5987	-0-	-58	-0-	5987	2			Y	-0-			-0-
09	5850 X	3573	-0-	-2277	-0-	3573	2			Y	-0-			-0-
10	5704 X	2083	-0-	-3621	-0-	2083	2			Y	-0-			-0-
11	5790 X	3538	-0-	-2252	-0-	3538	2			Y	-0-			-0-
12	5983 X	4511	-0-	-1472	-0-	4511	2			Y	-0-			-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9083 - 9166			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-				-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-				-0-
11	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			Y	-0-				-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-				-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480					
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-				-0-
09	1920 N	1401	-0-	-519	-0-	1388	2	13	9	Y	12				12
10	2232 N	973	-0-	-1259	-0-	943	2	30	9	Y	27	33	0		6
*11	2160 N	1307	-0-	-853	-0-	1297	2	10	9	Y	9				15
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	Y	26	37	0		4
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				4

HIRSCH		WELL #:		1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792					
08	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-				29
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				29
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5				34
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3				37
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				37
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				37

JURASCHEK		WELL #:		1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414					
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3261	2	3	9	N	3				21
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2				23
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				23
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4555	2	6	9	N	5				28
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-				28
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				28

LUNDELL		WELL #:		27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408					
08	5735 X	4880	-0-	-855	-0-	4880	2			Y	-0-				-0-
09	5550 X	4391	-0-	-1159	-0-	4219	2	172	9	Y	156	101	1		55
10	5456 X	4454	-0-	-1002	-0-	4316	2	138	9	Y	125	158	1		22
11	5100 X	4083	-0-	-1017	-0-	3944	2	139	9	Y	126	120	1		28
12	5208 X	4203	-0-	-1005	-0-	4078	2	125	9	Y	114	133	1		9
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				9

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #:		36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618					
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-				-0-
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-				-0-
10	2666 N	1877	-0-	-789	-0-	1877	2			Y	-0-				-0-
11	2520 N	1367	-0-	-1153	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	3153	-0-	53	-0-	3153	2			Y	-0-				-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638								
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3602	2	89	9	Y	81	96	1			9
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334								
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	4	0			1
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872								
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					40
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					40
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					40
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					40
12	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					40
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					40

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY		WELL #: 1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246								
08	3100 N	3454	-0-	354	-0-	3244	2			N	-0-					107
09	5277 X	2033	-0-	-3244	-0-	2033	2			N	-0-					107
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					107
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					107
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					107
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					107

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					25
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					25
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					25
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	5	3	0			5
						6	9									
09	1500 N	635	-0-	-865	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					5
10	1519 N	555	-0-	-964	-0-	24	1	531	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	1500 N	1078	-0-	-422	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

08	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					37
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					37
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					37
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					37

 LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9461 - 9764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645		
08	558 X	415	-0-	-143	-0-	16	1	399	3	Y	-0-			-0-
09	510 X	507	-0-	-3	-0-	19	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	15	1	574	3	Y	-0-			-0-
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	3	Y	-0-			-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264		
08	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
09	1650 N	1238	-0-	-412	-0-	1238	2			Y	-0-			-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	153	1	3835	3	Y	-0-	-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-	-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3610	3	Y	84	68 1 16
11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	100	1	3800	3	Y	-0-	16 1 -0-
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	144	1	3642	3	Y	-0-	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568				
08	3100 N	2582	-0-	-518	1133	2582	2		Y	-0-	-0-	
09	3279 X	2146	-0-	-1133	-0-	2146	2		Y	-0-	-0-	
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-	-0-	
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		Y	-0-	-0-	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-	-0-	
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	5	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	5	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	5	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	5	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	5	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	5	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280				
08	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	729	1	10586	2	Y	21	23 0 14
09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	605	1	8491	2	Y	23	28 1 9
10	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	564	1	9723	2	Y	-0-	9 0 -0-
11	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	494	1	9252	2	Y	-0-	-0-
12	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	507	1	9166	2	Y	14	12 0 2
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-	15	9			Y	NO RPT	2

CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4514	2	10 9	N	9		24
09	4380 X	4194	-0-	-186	-0-	4184	2	10 9	N	9		33
10	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4730	2	30 9	N	27		60
11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4168	2	45 9	N	41	83 1	18
12	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	4414	2		N	-0-		18
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT		18

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222				
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	49	1	710 2	Y	13	12 0	9
						14	9					
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	45	1	632 2	Y	22	22 1	9
						24	9					
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	35	1	659 2	Y	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	703 2	Y	14	12 0	2
						15	9					
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		2

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224				
08	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2		Y	-0-		-0-
09	1170 N	973	-0-	-197	-0-	973	2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	950	-0-	-259	-0-	950	2		Y	-0-		-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2		Y	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576				
08	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	2100	2	6 9	N	5		85
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52 9	N	47	106 1	26
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2		N	-0-		26
11	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1884	2	26 9	N	24		50
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-		50
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT		50

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642				
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716						
08	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	76	1	1894	3	Y	2	16	1	10
09	2640 X	2051	-0-	-589	-0-	76	1	1969	3	Y	5	1	1	14
10	2480 X	2005	-0-	-475	-0-	49	1	1954	3	Y	2			16
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	63	1	2361	3	Y	7	14	1	9
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	82	1	2065	3	Y	-0-	2	1	7
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272						
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	588	2	Y	18	14	0	12
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	20	9	424	2	Y	22	25	1	9
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	30	1	504	2	Y	-0-	9	0	-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	24	9	1116	2	Y	1	1	0	-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	2	Y	28	23	0	5
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	60	1			Y	NO RPT			5

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648						
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	N	14			116
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			116
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2234	2	22	9	N	20			136
11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	1548	2	19	9	N	17			153
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1724	2	35	9	N	32	160	1	25
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129								
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5044	2	200	9	Y	182	195	1			21
09	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5465	2	153	9	Y	139	111	1			49
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5732	2	125	9	Y	114	143	1			20
11	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5588	2	135	9	Y	123	116	1			27
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6046	2	128	9	Y	116	134	1			9
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					9

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155								
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					25
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					25
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					25
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					25
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662								
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	912	2	Y	25	23	0			33
						28	9									
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1471	2	Y	164	118	1			79
						180	9									
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	14	83	0			10
						15	9									
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	Y	14	18	0			6
						15	9									
12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	Y	23	22	0			7
						25	9									
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1306	2	156	9	142	170	1	16	
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1225	2	186	9	169	125	1	60	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1237	2	145	9	132	169	1	23	
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1547	2	201	9	183	166	1	40	
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1917	2	219	9	199	223	1	16	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			16	

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044						
08	6262 X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2		N	-0-			27	
09	6060 X	5418	-0-	-642	-0-	5418	2		N	-0-			27	
10	6262 X	3462	-0-	-2800	-0-	3462	2		N	-0-			27	
11	6060 X	4809	-0-	-1251	-0-	4806	2	3	9	N	3		30	
12	6262 X	5012	-0-	-1250	-0-	5012	2		N	-0-			30	
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT			30	

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706						
08	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	227	1	3304	2	Y	13	12	0	9
						14	9							
09	3810 X	3432	-0-	-378	-0-	227	1	3181	2	Y	22	22	1	9
						24	9							
10	3844 X	3682	-0-	-162	-0-	202	1	3480	2	Y	-0-	9	0	-0-
11	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	174	1	3251	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	180	1	3258	2	Y	14	12	0	2
						15	9							
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT				2

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686						
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2		N	-0-			-0-	
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2		N	-0-			-0-	
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			-0-	
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2		N	-0-			-0-	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-	

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730						
08	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1954	2	20	9	Y	18	26	0	3
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	Y	39	23	1	19
10	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1868	2	10	9	Y	9	23	0	5
11	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1815	2	43	9	Y	39	24	0	20
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13	9	Y	12	25	0	7
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT				7

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		Y	-0-		-0-
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		Y	-0-		-0-
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-		-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		Y	-0-		-0-
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		Y	-0-		-0-
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9411 - 9576
08	7440 X	7022	-0-	-418	-0-	7022	2		Y	-0-		-0-
09	7200 X	6742	-0-	-458	-0-	6471	2	271 9	Y	246	159 1	87
10	7347 X	6964	-0-	-383	-0-	6744	2	220 9	Y	200	252 1	35
11	6870 X	6836	-0-	-34	-0-	6599	2	237 9	Y	215	203 1	47
12	7099 X	4091	-0-	-3008	-0-	3966	2	125 9	Y	114	152 1	9
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				Y	NO RPT		9

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092
08	1333 N	438	-0-	-895	-0-	36 1	396 2	Y	5	4 0		6
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36 1	422 2	Y	18	16 1		8
10	775 N	232	-0-	-543	-0-	16 1	201 2	Y	14	13 0		9
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	15 9	681 2	Y	35	30 0		14
*12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39 9	393 2	Y	23	31 1		6
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	34 1		Y				6

EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	3 1	72 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	81	-0-	81	156	3 1	78 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	98	-0-	98	254	2 1	96 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	338	2 1	82 3	Y	-0-			-0-
12	527 X	189	-0-	-338	-0-	8 1	181 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3100 N	5903	-0-	2803	6738	368 1	5338 2	Y	179	191 0		121
09	3000 N	4085	-0-	1085	7823	197 9	255 1	3582 2	Y	225	259 1	87
10	9173 X	1350	-0-	-7823	-0-	248 9	74 1	1276 2	Y	-0-	87 0	-0-
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	50 1	50 1	942 2	Y	-0-		-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	64 1	64 1	1163 2	Y	10	8 0	2
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	11 9			Y	NO RPT		2

HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2939 2	8 9	N	7			28
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2822 2	15 9	N	14			42
10	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2906 2	8 9	N	7			49
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2816 2	15 9	N	14			63
12	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-			63
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			63

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8576 - 8604
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		48	RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8600 - 9272
08	682 X	370	-0-	-312	-0-	356 2	14 9	N	13			85
09	660 X	251	-0-	-409	-0-	248 2	3 9	N	3			88
10	620 X	385	-0-	-235	-0-	385 2		N	-0-			88
*11	390 X	358	-0-	-32	-0-	358 2		N	-0-			88
*12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			88
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			88

VAQUILLAS RANCH -I		WELL #:		42	RRCID ->	133021	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10754 - 11134
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	11 1	262 2	Y	3	2 0		3
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3 9	12 1	Y	-0-			3
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-	3 0		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	11 1	298 2	Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11 1	249 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	13 1	279 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9004 - 9052
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	160 1	2321 2	Y	68	36 0		46
09	3000 N	3060	-0-	60	60	75 9	193 1	Y	150	138 1		58
10	1742 N	1682	-0-	-60	-0-	165 9	92 1	Y	-0-	58 0		-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	128 1	2393 2	Y	4	3 0		1
12	3100 N	3365	-0-	265	265	4 9	165 1	Y	192	159 0		34
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	17	211 9	211 9	Y	NO RPT			34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	25 1	581 2	Y	4	3 0	4
						4 9					
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	24 1	526 2	Y	-0-		4
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	25 1	566 2	Y	-0-	4 0	-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	23 1	518 2	Y	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29 1	643 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278			
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4446 2	160 9	Y	145	192 0	53
09	4290 X	3369	-0-	-921	-0-	3363 2	6 9	Y	5		58
10	4712 X	3042	-0-	-1670	-0-	3028 2	14 9	Y	13	68 0	3
11	4560 X	2339	-0-	-2221	-0-	2337 2	2 9	Y	2		5
12	4712 X	2360	-0-	-2352	-0-	2354 2	6 9	Y	5	9 0	1
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		1

CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		35
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		35
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		35
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		35
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		35

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600			
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	251 1	3652 2	Y	18	22 0	12
						20 9					
09	2910 X	2642	-0-	-268	-0-	174 1	2444 2	Y	22	25 1	9
						24 9					
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	248 1	4273 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	210 1	3931 2	Y	-0-		-0-
12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	192 1	3482 2	Y	19	16 0	3
						21 9					
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726			
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	9 1	185 2	Y	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	Y	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	Y	20	16 0	4
						22 9					
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	16	17 0	3
						18 9					
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	19	20 0	2
						21 9					
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753 2		Y	-0-	-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-	-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599 2	24 9	Y	22	13 1
11	1710 N	1242	-0-	-468	-0-	1242 2		Y	-0-	9
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-	9
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	9

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318		
08	6448 X	4979	-0-	-1469	-0-	4979 2		Y	-0-	-0-
09	6120 X	6004	-0-	-116	-0-	5938 2	66 9	Y	60	49 1
10	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6949 2	24 9	Y	22	33
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6190 2	30 9	Y	27	53 1
12	5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240 2		Y	-0-	7
01	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT	7

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514		
08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		Y	-0-	-0-
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2		Y	-0-	-0-
10	4836 X	3303	-0-	-1533	-0-	3303 2		Y	-0-	-0-
11	4680 X	373	-0-	-4307	-0-	373 2		Y	-0-	-0-
12	4557 X	2521	-0-	-2036	-0-	2521 2		Y	-0-	-0-
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211		
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-	42
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 2	1 9	N	1	43
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	43
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	43
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	43
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	43

LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	-0-
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188		
08	4330 X	549	-0-	-3781	-0-	62 1	487 2	Y	-0-	-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	109 1	616 2	Y	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	111 1	599 2	Y	20	16 0
						22 9				4
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	115 1	523 2	Y	16	17 0
						18 9				3
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	93 1	467 2	Y	19	20 0
						21 9				2
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	Y	-0-			-0-
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	Y	-0-			-0-
10	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	Y	-0-			-0-
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	Y	-0-			-0-
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160				
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	12			12
						13	9					
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	12	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278				
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864				
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	-0-			-0-
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	-0-			-0-
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	31	25	0	6
						34	9					
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	23	25	0	4
						25	9					
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	29	30	0	3
						32	9					
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			3

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			90
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	21	1	N	-0-			90
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	20	1	N	-0-			90
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	18	1	N	-0-			90
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			90
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			90

LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928				
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330			
08	2201 X	1738	-0-	-463	-0-	1738	2	N	-0-		32
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-		32
*10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		32
*11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-		32
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-		32
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		32

LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720			
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	231	2	N	-0-		-0-
09	630 N	257	-0-	-373	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642			
08	2852 N	2647	-0-	-205	-0-	2647	2	N	-0-		-0-
09	2760 N	2333	-0-	-427	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
11	2550 N	1885	-0-	-665	-0-	1885	2	N	-0-		-0-
12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-		-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370			
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	14	12	0
						15	9				13
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		13
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	Y	-0-	13	0
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710			
08	11377 X	11119	-0-	-258	-0-	459	1	Y	4	3	0
						4	9				4
09	11250 X	10779	-0-	-471	-0-	457	1	Y	-0-		4
10	11625 X	10092	-0-	-1533	-0-	435	1	Y	-0-	4	0
11	11250 X	9815	-0-	-1435	-0-	422	1	Y	-0-		-0-
12	11439 X	9847	-0-	-1592	-0-	423	1	Y	-0-		-0-
01	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492										COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11130 - 11210
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	527 N	328	-0-	-199	-0-	13	1	312	2	Y	3	3 0	3		
						3	9								
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	13	1	289	2	Y	-0-		3		
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-	3 0	-0-		
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	13	1	287	2	Y	-0-		-0-		
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-		-0-		
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-		
VAQUILLAS RANCH All WELL #: 79 RRCID -> 138606										COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9102 - 9350
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	522	1	5715	2	Y	38	34 0	51		
						42	9								
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	366	1	4244	2	Y	127	117 1	61		
						140	9								
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	360	1	4420	2	Y	100	88 0	73		
						110	9								
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	371	1	3848	2	Y	88	123 0	38		
						97	9								
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	303	1	3512	2	Y	94	103 0	29		
						103	9								
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		29		
LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616										COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		-0-		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		-0-		
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-		-0-		
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-		-0-		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-		
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186										COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320										COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	21	1	490	2	Y	3	2 0	3		
						3	9								
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	23	1	513	2	Y	-0-		3		
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	17	1	380	2	Y	-0-	3 0	-0-		
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	17	1	380	2	Y	-0-		-0-		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-		-0-		
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A8			WELL #:	86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	5084 X	3354	-0-	-1730	-0-	280 1	3068 2	Y	5	4 0	6		
09	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	462 1	5356 2	Y	36	25 1	17		
10	5549 X	5141	-0-	-408	-0-	384 1	4711 2	Y	42	29 0	30		
*11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	355 1	3682 2	Y	35	51 1	14		
*12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	452 1	5230 2	Y	54	52 0	16		
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	59 9		Y	NO RPT		16		

VAQUILLAS RANCH CO. LTD			WELL #:	5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419	
08	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	79 1	1154 2	Y	9	8 0	6		
09	1230 N	992	-0-	-238	-0-	65 1	910 2	Y	15	15 1	6		
10	1240 N	868	-0-	-372	-0-	48 1	820 2	Y	-0-	6 0	-0-		
11	1200 N	862	-0-	-338	-0-	44 1	818 2	Y	-0-		-0-		
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50 1	906 2	Y	15	12 0	3		
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	17 9		Y	NO RPT		3		

DAY			WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		74		
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 2	3 9	N	3		77		
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 2	3 9	N	3		80		
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	852 2	4 9	N	4		84		
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		84		
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		84		

VAQUILLAS RANCH A 1			WELL #:	90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260	
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-		
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	4 1	96 2	Y	-0-		-0-		
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6 1	132 2	Y	10	8 0	2		
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	2 0	-0-		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	10	9 0	1		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	11 9		Y	NO RPT		1		

VAQUILLAS RANCH "A1"			WELL #:	91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-		44	1	635	2	Y	18	14	0	12
09	570 N	443	-0-	-127	-0-		20	9	397	2	Y	15	21	1	6
10	589 N	583	-0-	-6	-0-		17	9	551	2	Y	-0-	6	0	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		32	1	628	2	Y	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-		34	1	523	2	Y	19	16	0	3
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		21	9			Y	NO RPT			3

CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473			
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2			N	-0-			16
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1240	2	3	9	N	3			19
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1345	2	3	9	N	3			22
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1283	2	11	9	N	10			32
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2			N	-0-			32
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT			32

CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812			
08	217 N	163	-0-	-54	-0-		163	2			N	-0-			104
09	180 N	96	-0-	-84	-0-		96	2			N	-0-			104
10	186 N	165	-0-	-21	-0-		165	2			N	-0-			104
11	150 N	118	-0-	-32	-0-		118	2			N	-0-			104
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		72	2	23	9	N	21	100	1	25
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			25

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266			
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-		16	1	339	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-		7	1	138	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-		5	1	114	2	Y	20	16	0	4
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		22	9	301	2	Y	38	35	0	7
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-		15	1	167	2	Y	29	33	0	3
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		42	9			Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	70			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		77	9			Y	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574												
08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-		-0-
09		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-		-0-
10		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	N	-0-		-0-
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-		-0-
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2	N	-0-		-0-
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530												
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	2	11 9	N	10	65
09		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2478	2	57 9	N	52	26
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7 9	N	6	32
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9 9	N	8	40
12		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-	40
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT	40

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270												
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	220 2	Y	7	9
							8	9				
09		240 N	202	-0-	-38	-0-	32	1	161 2	Y	8	5
							9	9				
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	31	1	192 2	Y	2	7
							2	9				
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	34	1	195 2	Y	2	9
							2	9				
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	190 2	Y	3	5
							3	9				
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 29		RRCID -> 142537		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	21	31	0	14
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	9	222	2	Y	30	33	1	11
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-	11	0	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	14	12	0	2
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	15	9			Y	NO RPT			2

CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633						
08	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3665	-0-	665	665	3665	2			Y	-0-			-0-
12	2992 N	2327	-0-	-665	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420						
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	8	1	48	2	Y	2	5	1	3
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	2	9	1465	2	Y	120	48	1	75
10	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	132	9	2466	2	Y	5			80
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	403	1	2058	2	Y	5			85
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	6	9	1581	2	Y	6	68	1	23
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	303	1			Y	NO RPT			23

VAQUILLAS A5		WELL #: 101		RRCID -> 142792		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9656 - 10354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #:		5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8486 - 8532		
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2		N	-0-			62
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			62
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			62
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

EL GATO		WELL #:		15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8118 - 8136		
08	2635 X	1874	-0-	-761	-0-	71	1	1797	3	Y	5		13
09	2550 X	1938	-0-	-612	-0-	72	1	1863	3	Y	3		16
10	2635 X	2115	-0-	-520	-0-	51	1	2044	3	Y	18	23	11
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	3	Y	15	22	4
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2348	3	Y	-0-	4	1
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7988 - 8268		
08	279 N	35	-0-	-244	-0-	5	1	30	2	Y	-0-	1	1
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	179	2	Y	2	1	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	1		2
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-		2
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-	2	1
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 11114 - 11969		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		31	RRCID ->	143507	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9965 - 10085		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	188 1	1121 2	Y	7	4 1	7
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	148 1	749 2	Y	5	9 1	3
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	171 1	1047 2	Y	5		8
11	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	164 1	952 2	Y	7		15
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	149 1	780 2	Y	6	12 1	9
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		9

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11126 - 11388	
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11428 - 12088	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		20
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		20
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		20
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		20
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		20
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		20

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9864 - 9894	
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	151 1	3174 2	Y	-0-		-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	113 1	2428 2	Y	-0-		-0-
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	115 1	2485 2	Y	52	41 0	11
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	153 1	3141 2	Y	53	54 0	10
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	134 1	2606 2	Y	58	62 0	6
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		6

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9508 - 9531	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9108 - 9562	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID ->	144498	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8138 - 8192	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8297 - 9046	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695	
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		134	
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		134	
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1129	2	13 9	N	12		146	
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3 9	N	3		149	
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		149	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		149	

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8584 - 8687	
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	43	1	257 2	Y	6	4 1	7	
						7	9						
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	46	1	233 2	Y	8	10 1	5	
						9	9						
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	344 2	Y	6		11	
						7	9						
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	39	1	229 2	Y	7		18	
						8	9						
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	67	1	350 2	Y	13	15 1	16	
						14	9						
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		16	

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530								
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	990 N	663	-0-	-327	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	4021	-0-	4021	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2985	-0-	2985	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3436	-0-	3436	-0-	10442	3436	2		Y	-0-					-0-
01	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	9357				Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443								
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9221 - 9268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	28 1	400 2	Y	13	12 0		9
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	14 9	381 2	Y	22	23 1		8
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27 1	444 2	Y	-0-	8 0		-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	24 9	354 2	Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	352 2	Y	15	12 0		3
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	19 1						3
						17 9		Y	NO RPT			

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8694 - 9150	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			33
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			33
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			33
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			33

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9087 - 9221	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		91	RRCID ->	146096	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8648 - 8704	
08	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2090 2	4 9	N	4			56
09	2310 N	1944	-0-	-366	-0-	1942 2	2 9	N	2			58
10	2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867 2		N	-0-			58
11	2040 N	1748	-0-	-292	-0-	1748 2		N	-0-			58
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			58
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			58

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	146116	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 10666 - 11494	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			17
09	360 N	101	-0-	-259	-0-	100 2	1 9	N	1			18
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			18
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			18
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			18
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			18

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

08	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	180	1	4176	2	Y	8	4	0			8
							9									
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	165	1	3735	2	Y	-0-					8
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	177	1	3928	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	201	1	4460	2	Y	-0-					-0-
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	191	1	4245	2	Y	-0-					-0-
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

 LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

08	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

 LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					34
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					34
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					34
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					34
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34

 CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

08	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	1849	2	10	9	N	9					49
09	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1846	2		6	9	N	5				54
10	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1908	2		7	9	N	6				60
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2		6	9	N	5				65
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2				N	-0-				65
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT				65

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 X	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			12
09	180 X	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			12
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			12
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			12
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			12
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			12

 CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			Y	-0-			-0-
09	5760 X	5740	-0-	-20	-0-	5740	2			Y	-0-			-0-
10	5952 X	5754	-0-	-198	-0-	5754	2			Y	-0-			-0-
11	5760 X	5741	-0-	-19	-0-	5741	2			Y	-0-			-0-
12	5952 X	5592	-0-	-360	-0-	5592	2			Y	-0-			-0-
01	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	1			1
						1	9							
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-			1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			40
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2650	2	12	9	N	11			51
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12			63
*11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5			68
*12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			68
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			68

 CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			55
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			55
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			55
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			55
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			55
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID ->	146958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10686 - 12043		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID ->	147091	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11761 - 11940		
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-	
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-	
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID ->	147333	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11121 - 11152		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YATES		WELL #: 4		RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10673 - 11120		
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-		42	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		42	
10	744 N	410	-0-	-334	-0-	410	2	N	-0-		42	
11	720 N	385	-0-	-335	-0-	385	2	N	-0-		42	
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		42	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		42	

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10747 - 10870		
08	2945 X	643	-0-	-2302	-0-	643	2	N	-0-		20	
09	2850 X	984	-0-	-1866	-0-	984	2	N	-0-		20	
10	2945 X	1226	-0-	-1719	-0-	1226	2	N	-0-		20	
11	1290 X	488	-0-	-802	-0-	488	2	N	-0-		20	
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		20	
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		20	

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10720 - 12088		
08	961 N	33	-0-	-928	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	
09	570 N	27	-0-	-543	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	11	1	252	2	Y	-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-	
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8954 - 8970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3193 X	2144	-0-	-1049	-0-	82	1	2062	3	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2121	-0-	-969	-0-	79	1	2042	3	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2073	-0-	-779	-0-	50	1	2023	3	Y	-0-			-0-
11	2760 X	2725	-0-	-35	-0-	71	1	2654	3	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2741	-0-	-111	-0-	105	1	2636	3	Y	-0-			-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			60
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			60
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			60
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			60
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			60
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			60

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	5	0	1
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	182	2	86	9	Y	78	41	1	38
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	45	0	10
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	167	2	70	9	Y	64	41	0	33
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	171	2	26	9	Y	24	43	0	14
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			14

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			44
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3			47
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			47
*11	300 N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-			47
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			47
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			47

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

08	4309 X	1303	-0-	-3006	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
09	2310 X	1776	-0-	-534	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-			-0-
12	1302 X	636	-0-	-666	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
01	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3257	2	9	9	N	8				92	
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-				92	
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-				92	
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-				92	
12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-				92	
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				92	

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11580 - 11677								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70	

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11160 - 12060								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11753 - 11934								
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-				-0-	
09	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			N	-0-				-0-	
10	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-				-0-	
11	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-				-0-	
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-				-0-	
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300								
08	1860 N	1071	-0-	-789	-0-	1052	2	19	9	N	17				69	
09	1530 N	981	-0-	-549	-0-	975	2	6	9	N	5				74	
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10				84	
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5				89	
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				89	
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				89	

LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246								
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				-0-	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-				-0-	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-				-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-				-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	57 1	1329 2	Y	4	3 0		4	
						4 9							
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	61 1	1372 2	Y	-0-			4	
10	3100 N	5132	-0-	2032	2032	221 1	4911 2	Y	-0-	4 0		-0-	
11	3000 N	1956	-0-	-1044	988	84 1	1872 2	Y	-0-			-0-	
12	3009 N	2021	-0-	-988	-0-	87 1	1934 2	Y	-0-			-0-	
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	150063	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 10732	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			37	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			37	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			37	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			37	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			37	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			37	

JURASCHEK		WELL #:		7	RRCID ->	150736	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10722 - 10958	
08	3100 N	2991	-0-	-109	23	2991 2		N	-0-			16	
09	2621 N	2598	-0-	-23	-0-	2598 2		N	-0-			16	
10	2418 X	2404	-0-	-14	-0-	2404 2		N	-0-			16	
11	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2397 2	3 9	N	3			19	
12	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			19	
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			19	

CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8534 - 9806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9948 - 10340	
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	Y	-0-			-0-	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	Y	-0-			-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25 1	541 2	Y	31	25 0		6	
						34 9							
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	534 2	Y	23	25 0		4	
						25 9							
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27 1	531 2	Y	29	30 0		3	
						32 9							
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			3	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-		60
09	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4249	2	3	9	N	3	63
10	3100 N	4120	-0-	1020	2272	4076	2	44	9	N	40	17
*11	3000 N	3748	-0-	748	3020	3742	2	6	9	N	5	22
*12	3100 N	3653	-0-	553	3573	3653	2			N	-0-	22
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	3449					N	NO RPT	22

CARR		WELL #:		104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272		
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2482	2	39	9	N	35	140
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	N	38	68
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2729	2	12	9	N	11	79
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5	84
*12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	N	4	24
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	24

MORGAN		WELL #:		2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139		
08	2861 N	2292	-0-	-569	-0-	95	1	2197	2	N	-0-	33
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	-0-	33
*10	2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	46	1	1033	2	N	-0-	33
*11	2700 X	871	-0-	-1829	-0-	37	1	834	2	N	-0-	33
12	2790 X	807	-0-	-1983	-0-	35	1	772	2	N	-0-	33
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	33

VERGARA		WELL #:		4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646		
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	70
09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4071	2	74	9	N	67	70
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-	70
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4051	2	46	9	N	42	26
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-	26
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	26

CARR		WELL #:		105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148		
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
08	4030 X	2231	-0-	-1799	-0-	320	1	1909	2	Y	2	4 1 3
09	3900 X	1260	-0-	-2640	-0-	208	1	1049	2	Y	3	4 1 2
10	4030 X	1212	-0-	-2818	-0-	170	1	1039	2	Y	3	5
11	3900 X	1642	-0-	-2258	-0-	240	1	1394	2	Y	7	12
12	4030 X	1274	-0-	-2756	-0-	204	1	1063	2	Y	6	9 1 9
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	7	9			Y	NO RPT	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-	31
09	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4686	2	1	9	N	32
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-	32
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4404	2	3	9	N	35
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		N	-0-	35
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT	35

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495			
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	61
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-	61
10	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2		N	-0-	61
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2231	2	11	9	N	71
12	2232 X	1732	-0-	-500	-0-	1732	2		N	-0-	71
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT	71

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700			
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	30
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-	30
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-	30
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-	30
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-	30
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	30

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443			
08	1922 N	1473	-0-	-449	-0-	1469	2	4	9	N	38
09	1860 N	1366	-0-	-494	-0-	1329	2	37	9	N	72
10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2		N	-0-	72
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1331	2	4	9	N	76
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-	76
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT	76

CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748			
08	527 N	466	-0-	-61	-0-	453	2	13	9	N	47
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3	9	N	50
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	50
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	54
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	54
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT	54

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

08		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	384	1	8903	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
09		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	357	1	8048	2	Y	-0-					12
10		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	419	1	9309	2	Y	-0-	12	0			-0-
11		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	409	1	9091	2	Y	-0-					-0-
12		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	386	1	8601	2	Y	-0-					-0-
01		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

08		4061 X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2			Y	-0-					15
09		3930 X	2270	-0-	-1660	-0-	2270	2			Y	-0-					15
10		2852 X	521	-0-	-2331	-0-	521	2			Y	-0-					15
11		1500 X	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-					15
12		1550 X	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			Y	-0-					15
01		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					15

 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

08		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
09		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3946	2	66	9	Y	60	49	1			11
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3720	2	24	9	Y	22					33
11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3826	2	30	9	Y	27	53	1			7
12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					7
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					7

 VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

08		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					3
09		600 N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					3
10		620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					3
11		690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2			Y	-0-					3
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					3
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-		9
09		1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1288	2	Y	-0-		9
10		1829 N	407	-0-	-1422	-0-	407	2	Y	-0-		9
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-		9
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-		9
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		9

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10770 - 11190
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		30
09		330 N	67	-0-	-263	-0-	67	2	N	-0-		30
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-		30
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-		30
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		30
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		30

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9663 - 10637
08		2697 N	2644	-0-	-53	-0-	120	1	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2728	-0-	-152	-0-	121	1	Y	-0-		-0-
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	20	16 0	4
							22	9				
11		2880 X	1558	-0-	-1322	-0-	72	1	Y	9	11 0	2
							10	9				
12		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	120	1	Y	9	10 0	1
							10	9				
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10009 - 10622
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-		-0-
09		1500 N	1328	-0-	-172	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
10		1519 N	1318	-0-	-201	-0-	57	1	Y	32	25 0	7
							35	9				
11		1440 N	1348	-0-	-92	-0-	61	1	Y	22	25 0	4
							24	9				
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	29	30 0	3
							32	9				
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2477 X	550	-0-	-1927	-0-	25 1	525 2	Y	-0-	-0-
09	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	95 1	2039 2	Y	-0-	-0-
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	95 1	2042 2	Y	32	25 0
						35 9				7
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	43 1	882 2	Y	7	13 0
						8 9				1
12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	91 1	1776 2	Y	29	27 0
						32 9				3
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT	3

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268		
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	9	5 0
						10 9				9
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-	9
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	1 0
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-	1
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	1 0
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408		
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 0
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	5 1	116 2	Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	Y	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29 1	654 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990		
08	744 N	632	-0-	-112	-0-	29 1	603 2	Y	-0-	-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	76 1	1631 2	Y	-0-	-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	56 1	1216 2	Y	10	8 0
						11 9				2
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	45 1	926 2	Y	31	27 0
						34 9				6
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29 1	567 2	Y	19	23 0
						21 9				2
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1054 N	104	-0-	-950	-0-	7 1	97 2	Y	-0-		-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	Y	33	27 0	6
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	36 9		Y	NO RPT		6

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 2	15 9	Y	14	8 1	6
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		6
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		6
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	37 2	Y	9	8 0	6
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	10 9	2 1	Y	15	15 1	6
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	17 9	2 1	Y	-0-	6 0	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	2 1	3 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828			
08	837 N	361	-0-	-476	-0-	15 1	345 2	Y	1	2 0	1
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	1 9	13 1	Y	-0-		1
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	16 1	359 2	Y	-0-	1 0	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	252 1	5842 2	Y	4	3 0	4
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	4 9	246 1	Y	-0-		4
10	5270 X	4927	-0-	-343	-0-	212 1	5553 2	Y	-0-	4 0	-0-
11	5100 X	4699	-0-	-401	-0-	202 1	4715 2	Y	-0-		-0-
12	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	218 1	4497 2	Y	-0-		-0-
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		4844 2	Y	NO RPT		-0-

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	15 1	217 2	Y	9	11 0	6
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	10 9	482 2	Y	45	33 1	18
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2	Y	-0-	17 0	1
*11	240 N	214	-0-	-26	-0-	50 9	203 2	Y	-0-		1
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26 1	238 2	Y	10	8 1	3
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	11 9		Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190			
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79 1	1655 2	Y	-0-	-0-	
09	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	1069 1	50 2	Y	-0-	-0-	
10	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	46 1	986 2	Y	31	25 0	6
11	1680 N	794	-0-	-886	-0-	34 9	740 2	Y	16	19 0	3
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	36 1	939 2	Y	29	29 0	3
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	18 9		Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578			
08	7347 X	6739	-0-	-608	-0-	307 1	6432 2	Y	-0-	-0-	
09	6510 X	5769	-0-	-741	-0-	5512 1	257 2	Y	-0-	-0-	
10	6727 X	5402	-0-	-1325	-0-	238 1	5129 2	Y	32	25 0	7
11	6510 X	4459	-0-	-2051	-0-	35 9	4236 2	Y	15	19 0	3
12	6727 X	6326	-0-	-401	-0-	206 1	5986 2	Y	29	29 0	3
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	17 9		Y	NO RPT		3

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700			
08	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4519 2	29 9	N	26		66
09	4500 X	3640	-0-	-860	-0-	3629 2	11 9	N	10		76
10	4650 X	3435	-0-	-1215	-0-	3424 2	11 9	N	10		86
11	4500 X	2659	-0-	-1841	-0-	2647 2	12 9	N	11	73 1	24
12	4650 X	3119	-0-	-1531	-0-	3119 2		N	-0-		24
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		24

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171			
08	3100 N	2458	-0-	-642	391	101 1	2337 2	Y	18	13 0	18
09	2034 N	1643	-0-	-391	-0-	20 9	70 2	Y	-0-		18
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1573 1	1106 2	Y	-0-	18 0	-0-
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	50 1	1031 2	Y	-0-		-0-
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	46 1	834 2	Y	-0-		-0-
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	37 1		Y	NO RPT		-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888			
08	14911 X	1968	-0-	-12943	-0-	1968 2		Y	-0-	192 1	32
09	14430 X	2027	-0-	-12403	-0-	1984 2	43 9	Y	39	64 1	7
10	6665 X	2060	-0-	-4605	-0-	2043 2	17 9	Y	15		22
11	3120 X	2108	-0-	-1012	-0-	2088 2	20 9	Y	18	35 1	5
12	2480 X	1337	-0-	-1143	-0-	1337 2		Y	-0-		5
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1 3993	2 Y	-0-		-0-
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3522	1 164	2 Y	-0-		-0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	151	1 3252	2 Y	32	25 0	7
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	35	1 175	2 Y	22	25 0	4
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1 4037	2 Y	29	30 0	3
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	32	9		Y	NO RPT	3

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	39	1 912	2 Y	4	3 0	4
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	879	1 39	2 Y	-0-		4
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	36	1 809	2 Y	-0-	4 0	-0-
11	930 N	771	-0-	-159	-0-	33	1 738	2 Y	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1 808	2 Y	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
08	2201 X	1215	-0-	-986	-0-	55	1 1160	2 Y	-0-		-0-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3158	1 147	2 Y	-0-		-0-
10	2201 X	1493	-0-	-708	-0-	65	1 1393	2 Y	32	25 0	7
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	35	9 61	1 Y	22	25 0	4
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	24	9 92	1 Y	39	39 0	4
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	43	9		Y	NO RPT	4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
08	1891 N	918	-0-	-973	-0-	58	1 850	2 Y	9	14 0	6
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	10	9 2094	1 Y	30	24 1	12
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	33	9 137	1 Y	-0-	12 0	-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1 2124	2 Y	-0-		-0-
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	111	1 2011	2 Y	10	8 0	2
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	11	9		Y	NO RPT	2

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163764		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250			
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4809	2 44	9 Y	40	56 0	7
09	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4537	2 57	9 Y	52	34 1	25
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2 13	9 Y	12	30 0	7
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4798	2 70	9 Y	64	38 0	33
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2785	2 13	9 Y	12	38 0	7
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 44		RRCID -> 163765		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9040 - 9758	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	3321	-0-	-709	-0-	213 1	3094 2	Y	13	12 0	9
09	3900 X	3199	-0-	-701	-0-	14 9	211 1	2964 2	Y	22 1	9
10	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	24 9	190 1	3274 2	Y	-0-	-0-
11	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	21 9	159 1	2972 2	Y	-0-	-0-
12	3875 X	3461	-0-	-414	-0-	21 9	180 1	3260 2	Y	19 16 0	3
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		3
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9942 - 10910	
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	171 1	3585 2	Y	-0-		-0-
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	143 1	3071 2	Y	-0-		-0-
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	139 1	3000 2	Y	32	25 0	7
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	35 9	122 1	2504 2	Y	22 25 0	4
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	24 9	76 1	1475 2	Y	20 22 0	2
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	22 9		Y	NO RPT		2
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8830 - 9083	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	69 1	1000 2	Y	21	26 0	14
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23 9	51 1	718 2	Y	30 32 1	12
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	33 9	49 1	847 2	Y	-0-	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44 1	44 1	815 2	Y	-0-	-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77 1	1399 2	Y	28	23 0	5
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	31 9		Y	NO RPT		5
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 9650 - 10400	
08	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	2375 2		Y	-0-		-0-
09	2760 X	2208	-0-	-552	-0-	2202 2	6 9	Y	5		5
10	2852 X	2264	-0-	-588	-0-	2250 2	14 9	Y	13	15 0	3
11	2760 X	2013	-0-	-747	-0-	2009 2	4 9	Y	4		7
12	2480 X	1949	-0-	-531	-0-	1938 2	11 9	Y	10	15 0	2
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		2
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10780 - 11860	
08	7161 X	5988	-0-	-1173	-0-	247 1	5738 2	Y	3	3 0	3
09	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	3 9	346 1	7808 2	Y	-0-	3
10	7409 X	6970	-0-	-439	-0-	300 1	6670 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	312 1	6949 2	Y	-0-		-0-
12	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	615 1	13683 2	Y	-0-		-0-
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT		-0-
ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11028 - 11904	
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
09	1650 N	1454	-0-	-196	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	519	-0-	-1186	-0-	519 2		N	-0-		-0-
11	1650 N	708	-0-	-942	-0-	708 2		N	-0-		-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	10757 X	9330	-0-	-1427	-0-	780 1	8538 2	Y	11 8 0	13
09	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	12 9	8076 1	Y	36 31 1	18
10	8897 X	7539	-0-	-1358	-0-	40 9	566 1	Y	28 25 0	21
11	9030 X	9011	-0-	-19	-0-	31 9	790 1	Y	27 36 0	12
12	9331 X	8348	-0-	-983	-0-	30 9	661 1	Y	31 33 0	10
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	34 9		Y	NO RPT	10

LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346		
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-	-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
10	744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2		Y	-0-	-0-
11	720 N	671	-0-	-49	-0-	671 2		Y	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908		
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	Y	22 34 0	22
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 9	14 1	Y	1	23
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 9	15 1	Y	-0- 23 0	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 2	Y	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364		
08	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1463 2	1 9	Y	1	5
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	1370 2		Y	-0-	5
10	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399 2		Y	-0-	5
11	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317 2		Y	-0-	5
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-	5
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	5

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336		
08	1953 X	1592	-0-	-361	-0-	1592 2		Y	-0-	-0-
*09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2119 2	9 9	Y	8	8
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1912 2	22 9	Y	20 23 1	5
*11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2807 2	11 9	Y	10	15
12	3100 N	5166	-0-	2066	2066	5121 2	45 9	Y	41 48 0	8
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	144			Y	NO RPT	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1147 X	274	-0-	-873	-0-	274 2	Y	-0-		-0-	
09	870 X	164	-0-	-706	-0-	164 2	Y	-0-		-0-	
10	744 X	642	-0-	-102	-0-	642 2	Y	-0-		-0-	
11	720 X	166	-0-	-554	-0-	166 2	Y	-0-		-0-	
12	496 X	229	-0-	-267	-0-	229 2	Y	-0-		-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670			
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	174 1	1905 2	Y	24	19 0	31
						26 9					
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	147 1	1706 2	Y	91	78 1	44
						100 9					
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	145 1	1775 2	Y	28	51 0	21
						31 9					
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	181 1	1880 2	Y	27	36 0	12
						30 9					
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	128 1	1478 2	Y	31	33 0	10
						34 9					
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		10

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820			
08	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-
09	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625 2		Y	-0-		-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-		-0-
11	3000 N	3029	-0-	29	29	3029 2		Y	-0-		-0-
12	2973 N	2944	-0-	-29	-0-	2944 2		Y	-0-		-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394			
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	309 1	4491 2	Y	18	11 0	12
						20 9					
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	350 1	4913 2	Y	30	30 1	12
						33 9					
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	265 1	4570 2	Y	-0-	12 0	-0-
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	233 1	4363 2	Y	-0-		-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	259 1	4682 2	Y	19	16 0	3
						21 9					
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284			
08	3937 X	3342	-0-	-595	-0-	138 1	3201 2	Y	3	2 0	3
						3 9					
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	150 1	3378 2	Y	-0-		3
10	3627 X	2726	-0-	-901	-0-	117 1	2609 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	141 1	3132 2	Y	-0-		-0-
12	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	135 1	3000 2	Y	-0-		-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	65 1	1369 2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62 1	1348 2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	979	-0-	-292	-0-	42 1	902 2	Y	32	25 0
						35 9				7
11	1230 N	824	-0-	-406	-0-	37 1	770 2	Y	15	19 0
						17 9				3
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	Y	19	20 0
						21 9				2
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800		
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	21 1	498 2	Y	-0-	-0-
09	570 X	472	-0-	-98	-0-	20 1	452 2	Y	-0-	-0-
10	589 X	512	-0-	-77	-0-	22 1	490 2	Y	-0-	-0-
11	570 X	408	-0-	-162	-0-	18 1	390 2	Y	-0-	-0-
12	527 X	418	-0-	-109	-0-	18 1	400 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604		
08	4185 X	2655	-0-	-1530	-0-	2655 2		N	-0-	79
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N	-0-	79
10	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-	79
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2		N	-0-	79
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757 2		N	-0-	79
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT	79

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058		
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	86 1	1997 2	Y	4	4 0
						4 9				4
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	93 1	2094 2	Y	-0-	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	92 1	2052 2	Y	-0-	4 0
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90 1	2003 2	Y	-0-	-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	83 1	1850 2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	-0-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170		
08	5735 X	5549	-0-	-186	-0-	5548 2	1 9	Y	1	6
09	5550 X	5352	-0-	-198	-0-	5352 2		Y	-0-	6
10	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	4914 2		Y	-0-	6
11	5430 X	4759	-0-	-671	-0-	4759 2		Y	-0-	6
12	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860 2		Y	-0-	6
01	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT	6

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246		
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5083 2	20 9	Y	18	26 0
09	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	5226 2	43 9	Y	39	23 1
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5786 2	10 9	Y	9	23 0
11	5580 X	4711	-0-	-869	-0-	4682 2	29 9	Y	26	18 0
12	5766 X	1969	-0-	-3797	-0-	1965 2	4 9	Y	4	15 0
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4898 X	4758	-0-	-140	-0-	217	1	4541	2	Y	-0-				-0-
09	4860 X	4462	-0-	-398	-0-	198	1	4264	2	Y	-0-				-0-
10	5022 X	4218	-0-	-804	-0-	186	1	3997	2	Y	32	25	0		7
11	4860 X	4779	-0-	-81	-0-	221	1	4534	2	Y	22	25	0		4
12	4743 X	4671	-0-	-72	-0-	227	1	4412	2	Y	29	30	0		3
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				3
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11245 - 11443							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11090 - 11990							
08	6789 X	5817	-0-	-972	-0-	240	1	5574	2	Y	3	3	0		3
09	6570 X	5109	-0-	-1461	-0-	216	1	4893	2	Y	-0-				3
10	6789 X	5558	-0-	-1231	-0-	239	1	5319	2	Y	-0-	3	0		-0-
11	6300 X	5206	-0-	-1094	-0-	224	1	4982	2	Y	-0-				-0-
12	6293 X	5350	-0-	-943	-0-	230	1	5120	2	Y	-0-				-0-
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400							
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	239	1	5018	2	Y	-0-				-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	214	1	4587	2	Y	-0-				-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	214	1	4605	2	Y	32	25	0		7
11	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	261	1	5349	2	Y	22	25	0		4
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	262	1	5102	2	Y	29	30	0		3
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT				3
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10820 - 11811							
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-				-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-				-0-
10	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
11	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				-0-
LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226							
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-				-0-
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-				-0-
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-				-0-
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-				-0-
12	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			Y	-0-				-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	83	-0-	-258	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	10 1	222 2	Y	32	25 0		7
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35 9						
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	299 2	Y	30	31 0		6
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	33 9						
						16 1	307 2	Y	39	41 0		4
						43 9						
								Y	NO RPT			4

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060				
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		Y	-0-			-0-
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		Y	-0-			-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		Y	-0-			-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590				
08	4526 X	4018	-0-	-508	-0-	166 1	3849 2	Y	3	3 0		3
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	3 9						
10	4340 X	1893	-0-	-2447	-0-	180 1	4056 2	Y	-0-			3
11	3900 X	2567	-0-	-1333	-0-	82 1	1811 2	Y	-0-	3 0		-0-
12	4030 X	2153	-0-	-1877	-0-	110 1	2457 2	Y	-0-			-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	93 1	2060 2	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500				
08	2418 X	1387	-0-	-1031	-0-	1387 2		Y	-0-			-0-
09	2340 X	1140	-0-	-1200	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
10	2015 X	1468	-0-	-547	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-
11	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755				
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	237 2	Y	3	2 0		3
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 9						
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	Y	-0-			3
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	10 1	233 2	Y	-0-	3 0		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	10 1	218 2	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	9112 - 9148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11006 - 11844	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			27
09	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2		N	-0-			27
10	1488 N	986	-0-	-502	-0-	979	2	7 9	N	6			33
11	1500 N	737	-0-	-763	-0-	737	2		N	-0-			33
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			33
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			33

LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304	
08	2635 N	2326	-0-	-309	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
09	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
10	2511 N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
11	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551	
08	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2		N	-0-			70
09	2490 N	1976	-0-	-514	-0-	1976	1		N	-0-			70
10	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2		N	-0-			70
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			70
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			70
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			70

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000	
08	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	297	1	6904 2	Y	5	3 0		5
09	5640 X	3556	-0-	-2084	-0-	151	1	3405 2	Y	-0-			5
10	5828 X	4041	-0-	-1787	-0-	174	1	3867 2	Y	-0-	5 0		-0-
11	5640 X	3517	-0-	-2123	-0-	151	1	3366 2	Y	-0-			-0-
12	5828 X	3561	-0-	-2267	-0-	153	1	3408 2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9178 - 9949	
08	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	285	1	5975 2	Y	-0-			-0-
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	256	1	5507 2	Y	-0-			-0-
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	223	1	4811 2	Y	32	25 0		7
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	281	1	5767 2	Y	22	25 0		4
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	273	1	5307 2	Y	29	30 0		3
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		11749 X	10178	-0-	-1571	-0-	10178 2	Y	-0-		-0-
09		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11032 2	Y	60	49 1	11
10		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10911 2	Y	22		33
11		10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10586 2	Y	27	53 1	7
12		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873 2	Y	-0-		7
01		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-		Y	NO RPT		7

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986			
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002			
08		2759 N	2593	-0-	-166	-0-	2593 2	Y	-0-		-0-
09		2670 N	2527	-0-	-143	-0-	2527 2	Y	-0-		-0-
10		2759 N	2722	-0-	-37	-0-	2722 2	Y	-0-		-0-
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	Y	-0-		-0-
12		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-		-0-
01		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534			
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	45 1	Y	6	5 1	7
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	8	10 1	5
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	41 1	Y	3		8
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	41 1	Y	5		13
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	6	10 1	9
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		9

LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 - 9685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 - 9702		
08	1116 N	863	-0-	-253	-0-	851	2	12	9	Y	11			40
09	1080 N	669	-0-	-411	-0-	669	2			Y	-0-			40
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-			40
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-	40	1	-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 - 9255		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 - 12024		
08	992 X	264	-0-	-728	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	960 X	340	-0-	-620	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
10	496 X	250	-0-	-246	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	420 X	131	-0-	-289	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	434 X	216	-0-	-218	-0-	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10042 - 10526		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-			-0-
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2004	2	8	9	Y	7			7
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	23	0	4
*11	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1900	2	7	9	Y	6			10
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846	2	17	9	Y	15	23	0	2
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8400 - 8870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11193 - 12024		
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	15	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	468	-0-	-132	-0-	20	1	448	2	Y	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-
09	960 N	874	-0-	-86	-0-	874 2		N	-0-	-0-
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 2		N	-0-	-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	N	10	60
09	1680 N	1396	-0-	-284	-0-	1396 2		N	-0-	60
10	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1267 2	6 9	N	5	65
11	1440 N	1134	-0-	-306	-0-	1121 2	13 9	N	12	77
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	77
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	77

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700		
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	51 1	1179 2	Y	4	4
						4 9				
09	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	48 1	1090 2	Y	-0-	4
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	51 1	1136 2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1015	-0-	-185	-0-	44 1	971 2	Y	-0-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	981 2	Y	-0-	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050		
08	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	128 1	2959 2	Y	5	5
						6 9				0
09	3000 N	3614	-0-	614	614	153 1	3461 2	Y	-0-	5
10	3100 N	3098	-0-	-2	612	133 1	2965 2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3344	-0-	344	956	144 1	3200 2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	969	134 1	2979 2	Y	-0-	-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275		
08	3100 N	2899	-0-	-201	393	184 1	2673 2	Y	38	26
						42 9				
09	2882 X	2489	-0-	-393	-0-	161 1	2262 2	Y	60	23
						66 9				
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	133 1	2298 2	Y	-0-	-0-
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	147 1	2756 2	Y	-0-	-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	128 1	2324 2	Y	19	3
						21 9				
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	3

LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252		
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-	-0-
10	713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2		Y	-0-	-0-
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2		Y	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		33	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		33	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	Y	-0-		33	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	Y	-0-		33	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		33	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		33	

LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020				
08	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2	Y	-0-		-0-	
09	2700 X	2689	-0-	-11	-0-	2689	2	Y	-0-		-0-	
10	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2731	2	Y	-0-		-0-	
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-		-0-	
12	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2	Y	-0-		-0-	
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LUNDELL		WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843				
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	Y	-0-		-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	Y	-0-		-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766				
08	7471 X	7253	-0-	-218	-0-	7233	2	20 9	Y	18	26 0	3
09	7230 X	6839	-0-	-391	-0-	6796	2	43 9	Y	39	23 1	19
10	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	6885	2	10 9	Y	9	23 0	5
11	7200 X	7153	-0-	-47	-0-	7110	2	43 9	Y	39	24 0	20
12	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7350	2	13 9	Y	12	25 0	7
01	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			7

VERGARA 1659		WELL #: 2		RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630				
08	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
10	341 X	317	-0-	-24	-0-	295	2	22 9	Y	20		20
11	330 X	186	-0-	-144	-0-	136	2	50 9	Y	45	39 1	26
12	341 X	173	-0-	-168	-0-	173	2		Y	-0-		26
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			26

CARR		WELL #: 123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091				
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2		N	-0-		69
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3 9	N	3		72
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-		72
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3 9	N	3		75
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-		75
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		75

CARR		WELL #: 120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460				
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-		100
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-		100
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3934	2	13 9	N	12	87 1	25
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3806	2	6 9	N	5		30
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-		30
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		104
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	23	101 1	26
10	1054 N	267	-0-	-787	-0-	267	2	N	-0-		26
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		26

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	14	11 1	16
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	13	21 1	8
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	9	Y	2		10
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	5		15
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	3	12 1	6
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	6	9	Y	NO RPT		6

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872			
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
08	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2	Y	-0-		-0-
09	5370 X	4939	-0-	-431	-0-	4939	2	Y	-0-		-0-
10	5549 X	5493	-0-	-56	-0-	5493	2	Y	-0-		-0-
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2	Y	-0-		-0-
12	5456 X	5437	-0-	-19	-0-	5437	2	Y	-0-		-0-
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-		-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-		-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3038	-0-	38	38	3038	2	Y	-0-		-0-
12	2840 N	2802	-0-	-38	-0-	2802	2	Y	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11060 - 11826			
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6 9	N	5	34
09	2340 N	1681	-0-	-659	-0-	1671	2	10 9	N	9	25
10	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2		N	-0-	25
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2	6 9	N	5	30
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	30
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	30

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892			
08	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2		Y	-0-	44
09	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	2		Y	-0-	44
10	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13559	2	32 9	Y	29	39
11	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2		Y	-0-	39
12	10912 X	8441	-0-	-2471	-0-	8441	2		Y	-0-	39
01	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				Y	NO RPT	39

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
08	8990 X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2		Y	-0-	-0-
09	8700 X	8154	-0-	-546	-0-	8154	2		Y	-0-	-0-
10	8990 X	8458	-0-	-532	-0-	8434	2	24 9	Y	22	9
11	8700 X	8320	-0-	-380	-0-	8320	2		Y	-0-	9
12	8990 X	6361	-0-	-2629	-0-	6361	2		Y	-0-	9
01	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-				Y	NO RPT	9

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996			
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-	-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		Y	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		Y	-0-	-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10586 - 11959			
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-	54
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	54
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	54
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	54
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	54
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	58	-0-	-602	-0-	2 1	56 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	62 2	Y	20	16 0
						22 9				4
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	42 2	Y	8	11 0
						9 9				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630		
08	2480 X	2051	-0-	-429	-0-	132 1	1915 2	Y	4	4 0
						4 9				3
09	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	118 1	1665 2	Y	7	7 1
						8 9				3
10	2480 X	1587	-0-	-893	-0-	87 1	1500 2	Y	-0-	3 0
11	2010 X	1063	-0-	-947	-0-	54 1	1009 2	Y	-0-	-0-
12	2046 X	1902	-0-	-144	-0-	99 1	1788 2	Y	14	12 0
						15 9				2
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	2

VILLARREAL F		WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024		
08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-	82
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3057 2	2 9	N	2	84
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-	84
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-	84
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-	84
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	84

LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153		
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		Y	-0-	-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A		
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-	30
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		Y	-0-	30
10	3038 N	2806	-0-	-232	-0-	2775 2	31 9	Y	28	23 1
11	2910 N	2552	-0-	-358	-0-	2552 2		Y	-0-	35
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		Y	-0-	35
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT	35

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442		
08	961 N	723	-0-	-238	-0-	723 2		N	-0-	27
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 2		N	-0-	27
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2		N	-0-	27
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583 2		N	-0-	27
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	27
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10106 - 10111	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-		-0-
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2	N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9718 - 9862	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-		-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	Y	-0-		-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-		-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9445 - 9568	
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	Y	-0-		-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2	Y	-0-		-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	Y	-0-		-0-
11	2250 X	1619	-0-	-631	-0-	1619	2	Y	-0-		-0-
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	Y	-0-		-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10376 - 10524	
08	3627 X	3013	-0-	-614	-0-	137	1	2876	2	Y	-0-
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3505	1	163	2	Y	-0-
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	169	1	3648	2	Y	32
						35	9				
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	182	1	3745	2	Y	22
						24	9				
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3248	2	Y	20
						22	9				
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		2

CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 9295 - 9577	
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-		84
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1558	2	37	9	N	34
10	1829 N	1250	-0-	-579	-0-	1250	2	N	-0-	96	1
11	2370 N	1170	-0-	-1200	-0-	1170	2	N	-0-		22
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		22
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		22

LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9611 - 10565	
08	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4306	2	237	9	Y	215
09	4500 X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2	Y	-0-	234	1
10	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2	Y	-0-		24
11	4500 X	4080	-0-	-420	-0-	4080	2	Y	-0-		-0-
12	4557 X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2	Y	-0-		-0-
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		5611 X	5295	-0-	-316	-0-		220	1	4606	2	Y	426	416	0	33
								469	9							
09		5430 X	4736	-0-	-694	-0-		4210	1	196	2	Y	300	268	1	65
								330	9							
10		5115 X	4136	-0-	-979	-0-		182	1	3919	2	Y	32	90	0	7
								35	9							
11		5130 X	4562	-0-	-568	-0-		211	1	4327	2	Y	22	25	0	4
								24	9							
12		5301 X	5009	-0-	-292	-0-		243	1	4734	2	Y	29	30	0	3
								32	9							
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						Y	NO RPT			3

 LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

08		4495 X	4304	-0-	-191	-0-		4304	2			Y	-0-			-0-
								3385	2			Y	-0-			-0-
09		4350 X	3385	-0-	-965	-0-						Y	-0-			-0-
								4533	2			Y	-0-			-0-
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
								4430	2			Y	-0-			-0-
11		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
								4426	2			Y	-0-			-0-
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	NO RPT			-0-
01		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-						Y	NO RPT			-0-

 7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

08		3100 N	3470	-0-	370	-0-		370	2			Y	-0-			15
								1239	2			Y	-0-			15
09		3000 N	3869	-0-	869	-0-						Y	-0-			22
								1716	2	20	9	Y	18	11	1	22
10		3100 N	3577	-0-	477	-0-						Y	-0-			22
								3345	2			Y	-0-			22
11		5061 X	3345	-0-	-1716	-0-						Y	-0-			22
								3118	2			Y	-0-			22
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
												Y	NO RPT			22
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT			22

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

08		5704 X	5696	-0-	-8	-0-		236	1	4942	2	Y	471	460	0	37
								518	9							
09		5520 X	5079	-0-	-441	-0-		4506	1	210	2	Y	330	295	1	72
								363	9							
10		5704 X	4343	-0-	-1361	-0-		191	1	4118	2	Y	31	96	0	7
								34	9							
11		5520 X	4317	-0-	-1203	-0-		199	1	4094	2	Y	22	25	0	4
								24	9							
12		5704 X	2850	-0-	-2854	-0-		138	1	2690	2	Y	20	22	0	2
								22	9							
01		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-						Y	NO RPT			2

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

08		53 N	53	-0-	-0-	-0-		3	1	33	2	Y	15	45	0	32
								17	9							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	32	1	-0-
								38	1	472	2	Y	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
								15	1	151	2	Y	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	NO RPT			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511								
08	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1208	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	56	1	1215	2	Y	20	16	0			4
						22	9									
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	Y	23	23	0			4
						25	9									
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	10	13	0			1
						11	9									
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394								
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3665	2	14	9	N	13					82
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					82
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4123	2	74	9	N	67	123	1			26
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					26
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					26
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					26

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011								
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					18
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539								
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	62	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	Y	20	16	0			4
						22	9									
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	16	17	0			3
						18	9									
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	10	12	0			1
						11	9									
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9824 - 10750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3018 N	2617	-0-	-401	-0-	119 1	2498 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3741	-0-	741	741	167 1	3574 2	Y	-0-			-0-
10	2868 X	2127	-0-	-741	-0-	93 1	1999 2	Y	32	25 0		7
11	2670 X	2501	-0-	-169	-0-	35 9						
12	2759 X	2408	-0-	-351	-0-	115 1	2362 2	Y	22	25 0		4
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	24 9	2260 2	Y	29	30 0		3
						32 9						3

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718		PERF. 10937 - 10960		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			4
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			4
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			4
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			4
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			4
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8937 - 10016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9544 - 9552		
08	651 N	8	-0-	-643	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8825 - 9026		
08	992 N	896	-0-	-96	-0-	57 1	825 2	Y	13	12 0		9
09	960 N	806	-0-	-154	-0-	14 9	730 2	Y	22	22 1		9
10	961 N	724	-0-	-237	-0-	52 1	684 2	Y	-0-	9 0		-0-
11	870 N	659	-0-	-211	-0-	24 9	626 2	Y	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	763 2	Y	19	16 0		3
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	33 1		Y				3
						42 1						
						21 9						

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9956 - 10202		
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-			-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1629 2	24 9	Y	22	13 1		9
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		Y	-0-			9
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-			9
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			35
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			35
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			35
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			35
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			35
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			35

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439		
08	2666 X	2228	-0-	-438	-0-	101	1	2127	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	1849	-0-	-281	-0-	82	1	1767	2	Y	-0-			-0-
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	75	1	1615	2	Y	32	25	0	7
						35	9							
11	2160 N	1787	-0-	-373	-0-	82	1	1681	2	Y	22	25	0	4
						24	9							
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	29	30	0	3
						32	9							
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			3

CARR		WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9090 - 9368		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	179615	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10480 - 10498		
08	1705 N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	27	-0-	-1233	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		194	RRCID ->	179957	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	10022 - 10741		
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	244	1	5123	2	Y	-0-			-0-
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4771	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	213	1	4586	2	Y	31	25	0	6
						34	9							
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	245	1	5036	2	Y	23	25	0	4
						25	9							
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5277	2	Y	29	30	0	3
						32	9							
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			3

LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9530 - 9745		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2	N	-0-		60	
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-		60	
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2	N	-0-		60	
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2	N	-0-		60	
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2	N	-0-		60	
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT		60	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310			
08	1333 X	478	-0-	-855	-0-	30 1	442 2	Y	5	7 0	3
09	1290 X	569	-0-	-721	-0-	524 1	37 2	Y	7	7 1	3
10	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	67 1	1161 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	252 1	4719 2	Y	3	2 0	1
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	169 1	3061 2	Y	75	63 0	13
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	83 9		Y	NO RPT		13

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693			
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	196 1	4104 2	Y	-0-		-0-
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	178 1	3815 2	Y	-0-		-0-
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	158 1	3408 2	Y	32	25 0	7
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	211 1	4325 2	Y	30	31 0	6
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	203 1	3938 2	Y	39	41 0	4
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	43 9		Y	NO RPT		4

P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858			
08	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896 2		N	-0-		-0-
09	1500 N	780	-0-	-720	-0-	780 2		N	-0-		-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508			
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-		20
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-		20
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-		20
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-		20
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-		20
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8683 - 8705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			149
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-			149
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			149
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			149
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			149
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			149

FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9680 - 10093		
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			25
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-			25
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-			25
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			25
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	65	35	1	55
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			55

FROST TRUST 13		WELL #: 2		RRCID -> 184897		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 11119		PERF.10410 - 10427		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			27
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			27
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			27
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2	N	-0-			27
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			27
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			27

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10409 - 10423		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560		PERF.10120 - 10535		
08	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1745	2	N	49	67	1	63
09	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2	N	-0-			63
10	1891 N	1194	-0-	-697	-0-	1194	2	N	-0-			63
11	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	1511	2	N	1			64
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	138	176	1	26
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			26

FROST TRUST 7		WELL #: 1		RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10322 - 10913		
08	2911 N	2857	-0-	-54	-0-	2796	2	N	55			80
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-			80
10	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2	N	-0-			80
11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-			80
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			80
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			80

FROST TRUST 47		WELL #: 2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9589 - 9608		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			23
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			23
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			23
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			23
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	154	2	N	131	127	1	27
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID ->	185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 -	9327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1217	2	44	9	N	40			80
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			80
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1416	2	61	9	N	55	108	1	27
11	1230 N	787	-0-	-443	-0-	787	2			N	-0-			27
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			27
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			27

LUNDELL		WELL #:		91	RRCID ->	185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 -	9118	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 39		WELL #:		1	RRCID ->	186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10514 -	10774	
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-			24
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-			24
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			24
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1			25
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			25
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			25

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65	RRCID ->	186609	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9439 -	9569	
08	713 N	359	-0-	-354	-0-	23	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	331	-0-	-209	-0-	309	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	10	8	0	2
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	11	9			Y	NO RPT			2

KAISER STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	186723	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9123 -	9282	
08	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-			65
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			65
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1011	2	107	9	N	97	87	1	75
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			75
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			75
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			75

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		199	RRCID ->	186779	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7996 -	8032	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			25
09	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-			25
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12			37
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2		3	N	3			40
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1472	2	140	9	N	127	67	1	100
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			100

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588														
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	13	12	0	9
						14	9							
09	3000 N	3208	-0-	208	208	206	1	2895	2	Y	97	68	1	38
						107	9							
10	3100 N	3298	-0-	198	406	181	1	3117	2	Y	-0-	38	0	-0-
11	3000 N	3001	-0-	1	407	152	1	2849	2	Y	-0-			-0-
12	3055 N	2648	-0-	-407	-0-	138	1	2495	2	Y	14	12	0	2
						15	9							
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922														
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	32	25	0	7
						35	9							
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	36	2	Y	15	19	0	3
						17	9							
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	58	55	0	6
						64	9							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			6

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018														
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			27
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			27
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			27
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			27
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			27
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260														
08	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-			26
09	2610 X	2384	-0-	-226	-0-	2384	2			N	-0-			26
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			26
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			26
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			26
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			26

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210														
08	5115 X	3891	-0-	-1224	-0-	3876	2	15	9	N	14			40
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			40
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7258	2	124	9	N	113	112	1	41
11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7581	2		31	N	28			69
12	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-			172	9	N	156	193	1	32
01	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450 2		N	-0-	24	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	24	
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-	24	
11	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294 2		N	-0-	24	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-	24	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	24	

EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614			
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 3		Y	-0-	16	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-	16	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6 1	246 3	Y	-0-	16	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1	246 3	Y	-0-	16	
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-	16	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	16	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	66 1	966 2	Y	4	4 0	3
						4 9					
09	1050 X	966	-0-	-84	-0-	894 1	64 2	Y	7	7 1	3
						8 9					
10	1240 X	820	-0-	-420	-0-	45 1	775 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	1200 X	963	-0-	-237	-0-	49 1	914 2	Y	-0-		-0-
12	1240 X	989	-0-	-251	-0-	51 1	917 2	Y	19	16 0	3
						21 9					
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		3

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270			
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-		-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-		-0-
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2		N	-0-		-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		N	-0-		-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 2	Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	16 1	95 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	13 1	77 2	Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16 1	85 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	109 1	649 2	Y	4	3 1	5
						4 9					
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	931 1	184 2	Y	8	8 2	5
						9 9					
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	252 1	1540 2	Y	5		10
						6 9					
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	288 1	1675 2	Y	7		17
						8 9					
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	331 1	1730 2	Y	12	13 1	16
						13 9					
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9196 - 9208	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)			CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
08	5890 X	5707	-0-	-183	-0-	5689 2	18 9	N	16		42
09	5670 X	5246	-0-	-424	-0-	5204 2	42 9	N	38		80
10	5859 X	5048	-0-	-811	-0-	4897 2	151 9	N	137	189 1	28
11	5520 X	4399	-0-	-1121	-0-	4399 2		N	-0-		28
12	5704 X	5268	-0-	-436	-0-	5072 2	196 9	N	178	180 1	26
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		26

LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722		PERF. 9497 - 10185	
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		35
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		35
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		35
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-		35
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		35
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		35

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9708 - 10170	
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1673 2	98 9	N	89	124 1	25
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537 2		N	-0-		25
10	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598 2		N	-0-		25
11	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1517 2		N	-0-		25
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		25
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		25

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8471 - 8641	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	31 1	183 2	Y	8	26 1	13
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	31 1	155 2	Y	11	17 1	7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39 1	237 2	Y	7		14
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28 1	163 2	Y	7		21
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	57 1	299 2	Y	19	17 1	23
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	21 9		Y	NO RPT		23

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8777 - 9002	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35 1	207 2	Y	2	2 1	2
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51 1	260 2	Y	3	3 1	2
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	48 1	295 2	Y	3		5
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41 1	236 2	Y	4		9
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	49 1	256 2	Y	7	8 1	8
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	8 9		Y	NO RPT		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002										TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9386 - 9485
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1953 N	1660 -0-	-293 -0-	106 1	1544 2	Y	9	11 0		6		
09	1830 N	1594 -0-	-236 -0-	1472 1	105 2	Y	15	15 1		6		
10	2488 N	2488 -0-	-0- -0-	136 1	2352 2	Y	-0-	6 0		-0-		
11	1620 N	1504 -0-	-116 -0-	76 1	1428 2	Y	-0-			-0-		
12	2233 N	2233 -0-	-0- -0-	116 1	2102 2	Y	14	12 0		2		
01	2480 N	NO RPT -0-	-2480 -0-	15 9		Y	NO RPT			2		
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002										TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9324 - 9338
08	777 N	777 -0-	-0- -0-	771 2	6 9	N	5			30		
09	870 N	846 -0-	-24 -0-	846 2		N	-0-			30		
10	930 N	628 -0-	-302 -0-	628 2		N	-0-			30		
11	825 N	825 -0-	-0- -0-	819 2	6 9	N	5			35		
12	936 N	936 -0-	-0- -0-	936 2		N	-0-			35		
01	620 N	NO RPT -0-	-620 -0-			N	NO RPT			35		
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	11825	PERF. 10817 - 10971
08	100 N	100 -0-	-0- -0-	100 2		N	-0-			67		
09	150 N	22 -0-	-128 -0-	22 2		N	-0-			67		
10	135 N	135 -0-	-0- -0-	135 2		N	-0-			67		
11	149 N	149 -0-	-0- -0-	149 2		N	-0-			67		
12	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			67		
01	124 N	NO RPT -0-	-124 -0-			N	NO RPT			67		
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	11641	PERF. 10650 - 11228
08	4681 X	3539 -0-	-1142 -0-	3539 2		N	-0-			25		
09	5333 X	5333 -0-	-0- -0-	5333 2		N	-0-			25		
10	3815 X	3815 -0-	-0- -0-	3815 2		N	-0-			25		
11	4704 X	4704 -0-	-0- -0-	4704 2		N	-0-			25		
12	3973 X	3973 -0-	-0- -0-	3973 2		N	-0-			25		
01	4340 X	NO RPT -0-	-4340 -0-			N	NO RPT			25		
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8098 - 9176
08	496 X	225 -0-	-271 -0-	32 1	193 2	Y	-0-	24 1		4		
09	480 X	66 -0-	-414 -0-	11 1	55 2	Y	-0-	4 1		-0-		
10	496 X	268 -0-	-228 -0-	38 1	230 2	Y	-0-			-0-		
11	210 X	83 -0-	-127 -0-	12 1	71 2	Y	-0-			-0-		
12	217 X	105 -0-	-112 -0-	17 1	88 2	Y	-0-			-0-		
01	279 X	NO RPT -0-	-279 -0-			Y	NO RPT			-0-		
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 10212 - 10224
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT			-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	935	N	935	-0-	-0-	935	2	N	-0-		70			
09	895	N	895	-0-	-0-	895	2	N	-0-		70			
10	573	N	573	-0-	-0-	573	2	N	-0-		70			
11	900	N	572	-0-	-328	572	2	N	-0-		70			
12	403	N	403	-0-	-0-	403	2	N	-0-		70			
01	558	N	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT		70			

VERGARA RAYZOR GU		WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900						
08	3348	X	3331	-0-	-17	3311	2	20	9	Y	18	26	0	3
09	3240	X	2929	-0-	-311	2886	2	43	9	Y	39	23	1	19
10	3808	X	3808	-0-	-0-	3795	2	13	9	Y	12	24	0	7
11	3433	X	3433	-0-	-0-	3390	2	43	9	Y	39	26	0	20
12	3348	X	2915	-0-	-433	2902	2	13	9	Y	12	25	0	7
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224			Y	NO RPT					7

IGNACIO VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440						
08	5270	X	3393	-0-	-1877	3290	2	103	9	Y	94			120
09	5563	X	5563	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-			120
10	5465	X	5465	-0-	-0-	5441	2	24	9	Y	22	133	1	9
11	4470	X	4261	-0-	-209	4261	2			Y	-0-			9
12	4996	X	4996	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-			9
01	5456	X	NO RPT	-0-	-5456			Y	NO RPT					9

YATES		WELL #: 6		RRCID -> 194837		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899						
08	3069	X	2913	-0-	-156	2907	2	6	9	N	5			154
09	2970	X	2763	-0-	-207	2763	2			N	-0-			154
10	3069	X	2858	-0-	-211	2858	2			N	-0-			154
11	2970	X	2770	-0-	-200	2770	2			N	-0-			154
12	2939	X	2939	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			154
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914			N	NO RPT					154

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280						
08	1271	N	1217	-0-	-54	55	1	1162	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230					Y	-0-			-0-
10	1178	N	973	-0-	-205	42	1	896	2	Y	32	25	0	7
						35	9							
11	1278	N	1278	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	30	31	0	6
						33	9							
12	1062	N	1062	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	29	32	0	3
						32	9							
01	961	N	NO RPT	-0-	-961					Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944						
08	2244	N	2244	-0-	-0-	144	1	2086	2	Y	13	12	0	9
						14	9							
09	2070	N	2007	-0-	-63	132	1	1851	2	Y	22	22	1	9
						24	9							
10	2333	N	2333	-0-	-0-	128	1	2205	2	Y	-0-	9	0	-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0-	143	1	2680	2	Y	-0-			-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325					Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	2294 X	1881	-0-	-413	-0-	1881	2	N	-0-		59			
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		59			
10	1829 N	1211	-0-	-618	-0-	1211	2	N	-0-		59			
11	1830 N	1512	-0-	-318	-0-	1512	2	N	-0-		59			
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-		59			
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		59			

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117						
08	3100 N	3573	-0-	473	473	147	1	3418	2	Y	7	4	0	6
09	3000 N	3317	-0-	317	790	140	1	3176	2	Y	1			7
10	3100 N	2817	-0-	-283	507	115	1	2546	2	Y	142	7	0	142
11	3112 X	2605	-0-	-507	-0-	111	1	2464	2	Y	27			169
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	2	Y	-0-			169
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			169

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034						
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	Y	-0-		-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-		-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-		-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283						
08	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	157	1	3655	2	Y	4	3	0	4
09	4440 X	3491	-0-	-949	-0-	148	1	3343	2	Y	-0-			4
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	236	1	5252	2	Y	-0-	4	0	-0-
11	4380 X	4022	-0-	-358	-0-	173	1	3849	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	3393	-0-	-420	-0-	146	1	3247	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242						
08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	Y	-0-		-0-			-0-
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	13	1	9
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	Y	-0-		-0-			9
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-		-0-			9
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		-0-			9

CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834						
08	4433 X	2889	-0-	-1544	-0-	2866	2	23	9	N	21			130
09	4290 X	3126	-0-	-1164	-0-	3031	2	95	9	N	86	181	2	35
10	4433 X	3730	-0-	-703	-0-	3708	2	22	9	N	20			55
11	3600 X	3299	-0-	-301	-0-	3289	2	10	9	N	9			64
12	3658 X	3293	-0-	-365	-0-	3293	2			N	-0-			64
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	6045 X	5985	-0-	-60	-0-	5965 2	20 9	Y	18	26 0	3
09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6000 2	43 9	Y	39	23 1	19
10	6014 X	5877	-0-	-137	-0-	5867 2	10 9	Y	9	23 0	5
11	5790 X	5579	-0-	-211	-0-	5536 2	43 9	Y	39	24 0	20
12	5983 X	5575	-0-	-408	-0-	5562 2	13 9	Y	12	25 0	7
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	315 1	4576 2	Y	13	15 0	9
09	4410 X	3879	-0-	-531	-0-	257 1	3598 2	Y	22	22 1	9
10	4557 X	4441	-0-	-116	-0-	243 1	4198 2	Y	-0-	9 0	-0-
11	4410 X	3486	-0-	-924	-0-	177 1	3309 2	Y	-0-		-0-
12	4557 X	3337	-0-	-1220	-0-	174 1	3152 2	Y	10	8 0	2
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550			
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	59 1	1463 3	Y	10	23 1	35
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	54 1	1385 3	Y	5	2 1	38
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	34 1	1384 3	Y	4		42
11	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	37 1	1390 3	Y	11		53
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	55 1	1394 3	Y	3	18 1	38
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		38

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-		-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750			
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	109 1	2283 2	Y	-0-		-0-
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	100 1	2140 2	Y	-0-		-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	98 1	2102 2	Y	32	25 0	7
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	102 1	2099 2	Y	22	25 0	4
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75 1	1458 2	Y	20	22 0	2
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAY		WELL #:	12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302 -	9236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08		2263 N	2001	-0-	-262	-0-	1990	2	11	9	N	10	92
09		2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-	92
10		2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2040	2	11	9	N	10	102
11		1950 N	1559	-0-	-391	-0-	1539	2	20	9	N	18	26
12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-	26
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	26

HIRSCH				WELL #:	7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543 -	11961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08		837 N	637	-0-	-200	-0-	637	2		N	-0-		37	
09		810 N	605	-0-	-205	-0-	605	2		N	-0-		37	
10		930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2		N	-0-		37	
11		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2		N	-0-		37	
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		37	
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		37	

CARR				WELL #:	141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743 -	8967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13	9	N	12	72	
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	2	9	9	N	8	80	
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	N	9	89	
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-		89	
12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		89	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		89	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9201 -	9241
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-	-0-	
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	-0-	-0-	
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	31	25 0	
							34	9					6	
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	31	31 0	
							34	9					6	
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	29	32 0	
							32	9					3	
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	3	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	215	RRCID ->	210049	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9634 -	10236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-	-0-	
09		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-	-0-	
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	54	1	1168	2	Y	32	25 0	
							35	9					7	
11		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	59	1	1220	2	Y	22	25 0	
							24	9					4	
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	29	30 0	
							32	9					3	
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	3	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4557 X	623	-0-	-3934	-0-	40 1	583 2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	593	-0-	-3817	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
10	3937 X	719	-0-	-3218	-0-	39 1	680 2	Y	-0-			-0-
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	37 1	683 2	Y	-0-			-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	37 1	661 2	Y	14	12 0		2
						15 9						
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			2

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836				
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1186 2	33 9	N	30			60
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1196 2	8 9	N	7			67
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1146 2	19 9	N	17			84
11	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	985 2	18 9	N	16			100
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			100
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			100

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 10836 - 10872				
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	3 1	68 2	Y	10	8 0		2
						11 9						
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	16	15 0		3
						18 9						
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	19	20 0		2
						21 9						
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387				
08	2232 N	1945	-0-	-287	-0-	89 1	1856 2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1796	-0-	-304	-0-	79 1	1717 2	Y	-0-			-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	85 1	1830 2	Y	32	25 0		7
						35 9						
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	96 1	1974 2	Y	22	25 0		4
						24 9						
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	99 1	1920 2	Y	29	30 0		3
						32 9						
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479				
08	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	888 1	12894 2	Y	13	12 0		9
						14 9						
09	12630 X	5959	-0-	-6671	-0-	395 1	5547 2	Y	15	18 1		6
						17 9						
10	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1212 1	20900 2	Y	-0-	6 0		-0-
11	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	1025 1	19174 2	Y	-0-			-0-
12	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	995 1	18003 2	Y	10	8 0		2
						11 9						
01	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10493 - 11072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	58 1	1352 2	Y	13	11 0	13
						14 9					
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57 1	1291 2	Y	-0-		13
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	39 1	861 2	Y	-0-	13 0	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1	437 2	Y	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	227 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8871 - 9007	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8791 - 8841	
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-		87
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 1		N	-0-		87
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		87
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-		87
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-		87
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		87

LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9533 - 9793	
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8680 - 9396	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		109
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 1		N	-0-		109
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		109
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		109
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		109
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		109

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10919 - 11578	
08	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	54 1	1260 2	Y	4	3 0	4
						4 9					
09	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	44 1	1000 2	Y	-0-		4
10	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	56 1	1233 2	Y	-0-	4 0	-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57 1	1265 2	Y	-0-		-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	59 1	1309 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS L6		WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8230 - 8745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	805	-0-	-373	-0-	116	1	689	2	N	-0-		27
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	246	1	1240	2	N	-0-		27
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1103	2	N	151	153 1	25
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	166	9						
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	133	1	775	2	N	-0-		25
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	159	1	829	2	N	NO RPT		25

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #:		1	RRCID ->	215228	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9480 - 10394	
08	2821 X	2106	-0-	-715	-0-	392	1	1703	2	N	10		91
09	2730 X	2558	-0-	-172	-0-	443	1	2104	2	N	10		101
10	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	433	1	2218	2	N	20		121
11	2190 N	1700	-0-	-490	-0-	266	1	1412	2	N	20		141
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	146	1	651	2	N	-0-		141
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT		141

LUNDELL		WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8958 - 9176	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-		-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-		-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	9784 - 10390	
08	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			Y	-0-		-0-
09	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			Y	-0-		-0-
10	7068 X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			Y	-0-		-0-
11	7110 X	6290	-0-	-820	-0-	6290	2			Y	-0-		-0-
12	7347 X	6723	-0-	-624	-0-	6723	2			Y	-0-		-0-
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		74	RRCID ->	217449	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8946 - 9060	
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	257	1	3729	2	Y	13	12 0	9
09	4200 X	3440	-0-	-760	-0-	228	1	3188	2	Y	22	22 1	9
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	215	1	3701	2	Y	-0-	9 0	-0-
11	3960 X	1919	-0-	-2041	-0-	97	1	1822	2	Y	-0-		-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	212	1	3841	2	Y	15	12 0	3
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	17	9			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	41	1	601	2	Y	13	12 0	9
09	660 N	496	-0-	-164	-0-	14	9	447	2	Y	15	18 1	6
10	682 N	406	-0-	-276	-0-	32	1	384	2	Y	-0-	6 0	-0-
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	17	9	595	2	Y	1	1 0	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	Y	42	35 0	7
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	32	1			Y	NO RPT		7
						46	9						

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870				
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	N	-0-	-0-	-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3550	-0-	550	550	91	1	3459	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3779	-0-	679	1229	143	1	3597	3	N	35	26 1	9
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	51	39	9			N	NO RPT		9

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688				
08	1426 N	368	-0-	-1058	-0-	15	1	353	3	N	-0-	-0-	9
09	1020 N	313	-0-	-707	-0-	11	1	302	3	N	-0-	-0-	9
10	992 N	247	-0-	-745	-0-	6	1	241	3	N	-0-	-0-	9
11	360 N	264	-0-	-96	-0-	7	1	257	3	N	-0-	-0-	9
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	3	N	-0-	-0-	9
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		9

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776				
08	4092 X	3477	-0-	-615	-0-	132	1	3324	3	N	19	25 1	2
09	3960 X	3417	-0-	-543	-0-	21	9	3289	3	N	-0-	2 1	-0-
10	3999 X	3380	-0-	-619	-0-	128	1	3297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	83	1	3587	3	N	26	22 1	4
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	95	1	3706	3	N	-0-	4 1	-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	29	9			N	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		682 N	639	-0-	-43	-0-	26 1	612 2	Y	1	1	0				1
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	1 9	583 2	Y	-0-						1
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	594 2	Y	-0-		1	0			-0-
11		630 N	592	-0-	-38	-0-	27 1	567 2	Y	-0-						-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	25 1	569 2	Y	-0-						-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	26 1		Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234								
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209								
08		3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	99 1	2291 2	Y	1	2	0				1
09		3210 X	2245	-0-	-965	-0-	1 9	2150 2	Y	-0-						1
10		3162 X	2247	-0-	-915	-0-	95 1	2150 2	Y	-0-		1	0			-0-
11		2700 X	2551	-0-	-149	-0-	97 1	2441 2	Y	-0-						-0-
12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	110 1	2411 2	Y	-0-						-0-
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	108 1		Y	NO RPT						-0-

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156								
08		310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2		N	-0-						90
09		210 N	77	-0-	-133	-0-	77 2		N	-0-						90
10		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-						90
11		90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2		N	-0-						90
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-						90
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT						90

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248								
08		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	17	0				-0-
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	24 1	544 2	Y	-0-						-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	29 1	642 2	Y	-0-						-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	19 1	433 2	Y	-0-						-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	Y	-0-						-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT						-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804								
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2345 2	6 9	N	5						104
09		1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1420 2	3 9	N	3						107
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2457 2	13 9	N	12						119
11		2280 N	1318	-0-	-962	-0-	1318 2		N	-0-						119
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-						119
01		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT						119

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	4	3	0			4
						4	9									
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-					4
10	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	133	1	2963	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	3000 N	2922	-0-	-78	-0-	126	1	2796	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3680	-0-	580	-0-	580	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					60
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1714	2	52	9	N	47	81	1			26
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					26
12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					26
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					26

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	6107 X	4707	-0-	-1400	-0-	4707 2	N	-0-		23	
09	5910 X	2961	-0-	-2949	-0-	2961 2	N	-0-		23	
10	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10242 2	N	-0-		23	
11	5910 X	5765	-0-	-145	-0-	5765 2	N	-0-		23	
12	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2	N	-0-		23	
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-		N	NO RPT		23	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223			
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	10 1 3 9	239 2	Y	3	3 0	3
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	Y	-0-		3
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-	3 0	-0-
11	240 N	88	-0-	-152	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948			
08	7626 X	6360	-0-	-1266	-0-	265 1 542 9	5553 2	Y	493	481 0	38
09	7380 X	6557	-0-	-823	-0-	272 1 431 9	5854 2	Y	392	345 1	85
10	7626 X	5844	-0-	-1782	-0-	257 1 57 9	5530 2	Y	52	126 0	11
11	6150 X	6126	-0-	-24	-0-	283 1 42 9	5801 2	Y	38	42 0	7
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	309 1 64 9	6007 2	Y	58	59 0	6
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		6

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528			
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	178 2	6 9	N	5		67
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		67
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-		67
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		67
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		67
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1581 N	1435	-0-	-146	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-		-0-
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	55	1	1182	2	Y	31	25 0	6
							34	9						
11		1380 N	1283	-0-	-97	-0-	58	1	1200	2	Y	23	25 0	4
							25	9						
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	29	30 0	3
							32	9						
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782														
08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	206	1	4324	2	Y	351	345 0	27
							386	9						
09		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	207	1	4453	2	Y	279	246 1	60
							307	9						
10		4774 X	4582	-0-	-192	-0-	202	1	4346	2	Y	31	85 0	6
							34	9						
*11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	225	1	4628	2	Y	22	25 0	3
							24	9						
*12		4774 X	4608	-0-	-166	-0-	224	1	4352	2	Y	29	30 0	2
							32	9						
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537														
08		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2053	2	Y	-0-		-0-
09		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	Y	-0-		-0-
10		1519 X	1179	-0-	-340	-0-	50	1	1083	2	Y	42	33 0	9
							46	9						
11		1470 X	1177	-0-	-293	-0-	53	1	1091	2	Y	30	33 0	6
							33	9						
12		1519 X	931	-0-	-588	-0-	44	1	855	2	Y	29	32 0	3
							32	9						
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549														
08		12245 X	9615	-0-	-2630	-0-	438	1	9177	2	Y	-0-		-0-
09		11850 X	8858	-0-	-2992	-0-	394	1	8464	2	Y	-0-		-0-
10		12245 X	8053	-0-	-4192	-0-	356	1	7675	2	Y	20	16 0	4
							22	9						
11		10500 X	7864	-0-	-2636	-0-	364	1	7482	2	Y	16	17 0	3
							18	9						
12		10509 X	2909	-0-	-7600	-0-	142	1	2756	2	Y	10	12 0	1
							11	9						
01		9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344														
08		14B2 EXT	2117	-0-	2117	6840	96	1	2021	2	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6840					Y	NO RPT		-0-
10		8385 X	1545	-0-	-6840	-0-	63	1	1357	2	Y	114	90 0	24
							125	9						
11		4560 X	1803	-0-	-2757	-0-	79	1	1615	2	Y	99	104 0	19
							109	9						
12		4712 X	915	-0-	-3797	-0-	42	1	809	2	Y	58	71 0	6
							64	9						
01		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	314	1	6585	2	Y	-0-
09	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	302	1	6507	2	Y	-0-
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	267	1	5759	2	Y	13
						68	9				
11	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	293	1	6005	2	Y	9
						51	9				
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	286	1	5553	2	Y	6
						64	9				
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT	6

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF. 11840 - 11980			
08	6014 X	5149	-0-	-865	-0-	5149	2		N	-0-	-0-
09	5700 X	4710	-0-	-990	-0-	4710	2		N	-0-	-0-
10	5890 X	4619	-0-	-1271	-0-	4619	2		N	-0-	-0-
11	5490 X	4376	-0-	-1114	-0-	4376	2		N	-0-	-0-
12	5673 X	4289	-0-	-1384	-0-	4289	2		N	-0-	-0-
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF. 11016 - 12060			
08	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-	-0-
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 10620 - 10646			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431			
K&H 1647		WELL #: 1									
08	3875 X	2938	-0-	-937	-0-	2918	2	20	9	N	125
09	3750 X	3005	-0-	-745	-0-	2957	2	48	9	N	169
10	3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3435	2	43	9	N	30
11	2850 X	2481	-0-	-369	-0-	2437	2	44	9	N	70
12	3100 X	1484	-0-	-1616	-0-	1451	2	33	9	N	100
*01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2608	2	65	9	N	159

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986			
BONEBRAKE		WELL #: 1									
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

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-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

08	1364	N	836	-0-	-528	-0-	157	1	661	2	Y	16					40
							18	9									
09	1260	N	575	-0-	-685	-0-	131	1	438	2	Y	5					45
							6	9									
10	1085	N	679	-0-	-406	-0-	135	1	521	2	Y	21					66
							23	9									
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	139	1	644	2	Y	-0-					66
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	183	1	763	2	Y	11					77
							12	9									
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	361	1	1819	2	Y	59	84	1			52
							65	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

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-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9547		PERF. 8240 - 8760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1240 N	518	-0-	-722	-0-	94	1	396	2	N	25	104
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	28	9	444	2	N	10	114
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	11	9	374	2	N	48	162
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	97	1	343	2	N	-0-	162
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	53	9	448	2	N	3	165
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	74	1	320	2	N	17	68
						108	1				114	
						3	9					
						63	1					
						19	9					

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9490 - 9674
08	4340 X	3914	-0-	-426	-0-	748	1	3141	2	N	23	156
09	4410 X	3371	-0-	-1039	-0-	25	9	2575	2	N	8	164
10	4557 X	3630	-0-	-927	-0-	787	1	2856	2	N	30	194
11	4410 X	4369	-0-	-41	-0-	9	9	3567	2	N	-0-	194
12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	802	1	3226	2	N	13	207
*01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	776	1	3357	2	N	104	114
						14	9				197	
						665	1					
						114	9					

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		573707	RRCID -> 101230		COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8684 - 8800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 9834		PERF. 8701 - 9365
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	60
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	60
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8854 - 8874
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	16
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	N	11	18
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	N	8	17
11	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4024	2	7	9	N	6	23
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	N	16	27
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	27

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	135	-0-	-237	-0-	135 2		N	-0-			59
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2		N	-0-			59
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	1 1		58
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306 2	1 9	N	1			59
12	341 N	105	-0-	-236	-0-	103 2	2 9	N	2	1 1		60
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			60

WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	4 1		116
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	309 2	1 9	N	1	1 1		116
10	434 N	324	-0-	-110	-0-	323 2	1 9	N	1	1 1		116
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563 2	1 9	N	1			117
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357 2	2 9	N	2	2 1		117
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			117

CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248
08	4836 X	3535	-0-	-1301	-0-	3403 2	132 9	N	120			216
09	3600 X	3042	-0-	-558	-0-	3033 2	9 9	N	8			224
10	3193 X	2557	-0-	-636	-0-	2551 2	6 9	N	5			229
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3357 2	75 9	N	68	168 1		129
12	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	2816 2	52 9	N	47			176
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			176

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396
08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6172 2	74 9	N	67	10 1		147
09	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5633 2	84 9	N	76	180 1		43
10	5673 X	4640	-0-	-1033	-0-	4619 2	21 9	N	19	14 1		48
11	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5117 2	9 9	N	8			56
12	5673 X	5358	-0-	-315	-0-	5289 2	69 9	N	63	15 1		104
01	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			104

WINCH		WELL #:		3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434
08	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	2961 2	4 9	N	4	5 1		151
09	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3189 2	12 9	N	11	9 1		153
10	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3008 2	10 9	N	9	8 1		154
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3441 2	6 9	N	5			159
12	3317 X	1949	-0-	-1368	-0-	1913 2	36 9	N	33	10 1		182
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			182

BRISCOE NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707									
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINCH		WELL #:		4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362	
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47 9	N	43	4 1	105	
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13 9	N	12	10 1	107	
10	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2651	2	22 9	N	20	7 1	120	
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2842	2	143 9	N	130	174 1	76	
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2745	2	91 9	N	83	9 1	150	
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			150

BHE		WELL #:		2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374	
08	5146 X	4469	-0-	-677	-0-	4429	2	40 9	N	36	20 1	97	
09	4980 X	3571	-0-	-1409	-0-	3552	2	19 9	N	17	14 1	100	
10	4805 X	3223	-0-	-1582	-0-	3214	2	9 9	N	8	9 1	99	
11	4320 X	3313	-0-	-1007	-0-	3218	2	95 9	N	86	159 1	26	
12	4464 X	3589	-0-	-875	-0-	3575	2	14 9	N	13	10 1	29	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			29

BHE		WELL #:		1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594	
08	1860 X	808	-0-	-1052	-0-	791	2	17 9	N	15	2 1	105	
09	1800 X	824	-0-	-976	-0-	820	2	4 9	N	4	3 1	106	
10	1023 X	676	-0-	-347	-0-	675	2	1 9	N	1	2 1	105	
11	990 X	612	-0-	-378	-0-	610	2	2 9	N	2		107	
12	1023 X	845	-0-	-178	-0-	843	2	2 9	N	2	2 1	107	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			107

WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544	
08	2232 N	1714	-0-	-518	-0-	1713	2	1 9	N	1	5 1	199	
09	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	1559	2	10 9	N	9	5 1	203	
10	1488 N	1181	-0-	-307	-0-	1178	2	3 9	N	3	4 1	202	
11	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	1532	2	3 9	N	3		205	
12	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1110	2	15 9	N	14	5 1	214	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			214

BHE		WELL #:		4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186	
08	3472 X	2641	-0-	-831	-0-	2639	2	2 9	N	2	14 1	64	
09	3360 X	1978	-0-	-1382	-0-	1967	2	11 9	N	10	8 1	66	
10	3348 X	2406	-0-	-942	-0-	2402	2	4 9	N	4	5 1	65	
11	3240 X	2250	-0-	-990	-0-	2244	2	6 9	N	5		70	
12	2759 X	2696	-0-	-63	-0-	2662	2	34 9	N	31	7 1	94	
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			94

BHE		WELL #:		6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532	
08	744 N	529	-0-	-215	-0-	528	2	1 9	N	1	5 1	68	
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2 9	N	2	2 1	68	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2 9	N	2	2 1	68	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2 9	N	2		70	
12	930 N	342	-0-	-588	-0-	340	2	2 9	N	2	2 1	70	
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707								
BHE		WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 -	9643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1984 N	1601	-0-	-383	-0-	1601 2		N	-0-	4 1		107
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709 2	8 9	N	7	5 1		109
10	1426 N	908	-0-	-518	-0-	905 2	3 9	N	3	4 1		108
11	1560 N	791	-0-	-769	-0-	789 2	2 9	N	2			110
12	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1508 2	2 9	N	2	2 1		110
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			110

BHE		WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 -	9497
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	5 1		28
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			28
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		N	-0-			28
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			28
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	22 2	2 9	N	2	1 1		29
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			29

BHE		WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 -	10045
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7993 2	7 9	N	6	10 1		24
09	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8821 2	33 9	N	30	25 1		31
10	6696 X	2944	-0-	-3752	-0-	2921 2	23 9	N	21	23 1		27
11	6480 X	2428	-0-	-4052	-0-	2422 2	6 9	N	5			32
12	6696 X	2042	-0-	-4654	-0-	2031 2	11 9	N	10	7 1		35
01	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT			35

BHE		WELL #:	8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 -	9208
08	3038 X	2655	-0-	-383	-0-	2636 2	19 9	N	17	9 1		29
09	2940 X	1885	-0-	-1055	-0-	1874 2	11 9	N	10	8 1		31
10	2976 X	2164	-0-	-812	-0-	2160 2	4 9	N	4	5 1		30
11	2730 X	2688	-0-	-42	-0-	2684 2	4 9	N	4			34
12	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	2180 2	12 9	N	11	8 1		37
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			37

BHE		WELL #:	10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 -	8670
08	11656 X	9002	-0-	-2654	-0-	9002 2		N	-0-	25 1		77
09	11280 X	8880	-0-	-2400	-0-	8854 2	26 9	N	24	29 1		72
10	11656 X	8147	-0-	-3509	-0-	8124 2	23 9	N	21	23 1		70
11	10020 X	8682	-0-	-1338	-0-	8665 2	17 9	N	15			85
12	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10682 2	36 9	N	33	26 1		92
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT			92

BHE		WELL #:	9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 -	9545
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2387 2	1 9	N	1	1 1		66
09	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2032 2	11 9	N	10	8 1		68
10	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	1901 2	4 9	N	4	5 1		67
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337 2	3 9	N	3			70
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2437 2	11 9	N	10	7 1		73
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			73

WINCH		WELL #:	6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8787 -	9998
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			47
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	425 2	11 9	N	10	3 1		54
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 2	1 9	N	1	1 1		54
11	990 N	634	-0-	-356	-0-	632 2	2 9	N	2			56
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782 2	11 9	N	10	2 1		64
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			64

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 573707										
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	2
09	120	N	73	-0-	-47	73	2	N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	87	N	87	-0-	-0-	87	2	N	-0-			2
12	89	N	89	-0-	-0-	89	2	N	-0-			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			2

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467				
08	1771	X	1771	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1	173
09	2190	X	844	-0-	-1346	836	2	8	9	N	7	174
10	2387	X	1621	-0-	-766	1619	2	2	9	N	2	174
11	2310	X	1622	-0-	-688	1619	2	3	9	N	3	177
12	2387	X	1567	-0-	-820	1559	2	8	9	N	7	179
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767			N	NO RPT			179

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128				
ALLEY		WELL #: 1										
08	957	N	957	-0-	-0-	88	1	869	2	Y	-0-	-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	100	1	1030	2	Y	-0-	-0-
10	806	N	783	-0-	-23	82	1	701	2	Y	-0-	-0-
11	930	N	862	-0-	-68	89	1	773	2	Y	-0-	-0-
12	1178	X	844	-0-	-334	91	1	753	2	Y	-0-	-0-
*01	559	X	559	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-	-0-

VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047				
08	62	N	50	-0-	-12	7	1	43	2	Y	-0-	-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	20	1	104	2	Y	-0-	-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	20	1	97	2	Y	-0-	-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-	-0-
12	124	N	63	-0-	-61	10	1	53	2	Y	-0-	-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-	-0-

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584				
08	4557	X	4542	-0-	-15	654	1	3838	2	Y	45	11
09	4680	X	4362	-0-	-318	699	1	3606	2	Y	52	20
10	4836	X	4615	-0-	-221	787	1	3775	2	Y	48	19
11	4680	X	4661	-0-	-19	742	1	3846	2	Y	66	9
12	4805	X	4693	-0-	-112	738	1	3872	2	Y	75	8
*01	4421	X	4421	-0-	-0-	772	1	3590	2	Y	54	10

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	400 1	3936 2	Y	31	18 1		27
09	6900 X	4114	-0-	-2786	-0-	34 9 360 1	3704 2	Y	45	61 1		11
10	7130 X	4169	-0-	-2961	-0-	50 9 431 1	3698 2	Y	36	21 1		26
11	6900 X	3872	-0-	-3028	-0-	40 9 394 1	3433 2	Y	41	44 1		23
12	5518 X	3704	-0-	-1814	-0-	45 9 394 1	3266 2	Y	40	44 1		19
*01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	44 9 319 1	2939 2	Y	46	43 1		22
						51 9						
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9973 - 10206
08	5735 X	4735	-0-	-1000	-0-	434 1	4264 2	Y	34	15 1		30
09	5100 X	3712	-0-	-1388	-0-	37 9 324 1	3332 2	Y	51	69 1		12
10	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	56 9 410 1	3514 2	Y	42	24 1		30
11	4740 X	4263	-0-	-477	-0-	46 9 434 1	3781 2	Y	44	49 1		25
12	4898 X	3804	-0-	-1094	-0-	48 9 404 1	3352 2	Y	44	48 1		21
*01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	48 9 350 1	3226 2	Y	53	49 1		25
						58 9						
ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350
08	5208 X	1878	-0-	-3330	-0-	171 1	1682 2	Y	23	12 1		20
09	4260 X	1650	-0-	-2610	-0-	25 9 143 1	1473 2	Y	31	44 1		7
10	4495 X	645	-0-	-3850	-0-	34 9 65 1	561 2	Y	17	12 1		12
11	4350 X	1075	-0-	-3275	-0-	19 9 108 1	939 2	Y	25	23 1		14
12	4495 X	815	-0-	-3680	-0-	28 9 85 1	702 2	Y	25	27 1		12
*01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	28 9 114 1	1052 2	Y	35	30 1		17
						39 9						
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
VERGARA 1679		WELL #:		1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10292
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617									
VERGARA 1679-W			WELL #:	5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

08	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	328 1	1928 2	Y	19	21 1	5		
09	2370 N	1719	-0-	-651	-0-	277 1	1428 2	Y	13	13 1	5		
10	3100 N	3155	-0-	55	55	542 1	2598 2	Y	14	14 1	5		
11	2762 N	2707	-0-	-55	-0-	434 1	2249 2	Y	22	24 1	3		
12	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	450 1	2359 2	Y	25	25 1	3		
*01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	501 1	2328 2	Y	17	17 1	3		

VERGARA 1679			WELL #:	6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10178 - 10277	
08	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	158 1	928 2	Y	21	25 1	5		
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	158 1	815 2	Y	21	18 1	8		
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	187 1	899 2	Y	19	20 1	7		
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	174 1	902 2	Y	27	30 1	4		
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	172 1	904 2	Y	29	30 1	3		
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	187 1	871 2	Y	21	20 1	4		

VERGARA 1680			WELL #:	7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10024 - 10164	
08	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	391 1	2294 2	Y	47	50 1	12		
09	3000 X	2761	-0-	-239	-0-	439 1	2263 2	Y	54	45 1	21		
10	3100 X	2891	-0-	-209	-0-	490 1	2348 2	Y	48	50 1	19		
11	3000 X	2662	-0-	-338	-0-	419 1	2171 2	Y	65	75 1	9		
12	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	439 1	2305 2	Y	74	75 1	8		
*01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	467 1	2168 2	Y	53	51 1	10		

VERGARA 1674			WELL #:	5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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	
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-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 -	9782
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1		5 2	Y	-0-	2 1		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1		3 2	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1		3 2	Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1		4 2	Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10158 -	10319
08	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	280 1	2753 2	Y	15	9 1			13
09	3060 X	2342	-0-	-718	-0-	206 1	2116 2	Y	18	27 1			4
10	3162 X	1632	-0-	-1530	-0-	168 1	1444 2	Y	18	9 1			13
11	2940 X	1680	-0-	-1260	-0-	171 1	1488 2	Y	19	21 1			11
12	3038 X	1835	-0-	-1203	-0-	195 1	1619 2	Y	19	21 1			9
*01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	150 1	1386 2	Y	23	21 1			11

ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID ->	143611	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	9808 -	9935
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-

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9540 -	9600
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VERGARA 1674		WELL #:		6	RRCID ->	146097	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	11008 -	11028
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	74 1	435 2	Y	41	57 1			10
09	570 N	371	-0-	-199	-0-	57 1	296 2	Y	16	20 1			6
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	67 1	323 2	Y	16	16 1			6
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	61 1	317 2	Y	22	25 1			3
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	79 1	414 2	Y	25	25 1			3
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	73 1	338 2	Y	17	17 1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	35	61	1			9
						39	9									
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-
VERGARA 1680		WELL #: 9ST		RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316							
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	38	1	222	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					-0-
ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509							
08	1488 X	1240	-0-	-248	-0-	114	1	1124	2	Y	2	7	1			2
						2	9									
09	1440 X	1187	-0-	-253	-0-	105	1	1078	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
10	1488 X	1212	-0-	-276	-0-	126	1	1083	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	1426 X	1283	-0-	-143	-0-	138	1	1141	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756							
08	1147 N	981	-0-	-166	-0-	141	1	828	2	Y	11	9	1			3
						12	9									
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	760	2	Y	21	16	1			8
						23	9									
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	189	1	907	2	Y	16	18	1			6
						18	9									
11	960 N	858	-0-	-102	-0-	136	1	704	2	Y	16	20	1			2
						18	9									
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	146	1	768	2	Y	20	20	1			2
						22	9									
*01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	185	1	861	2	Y	14	13	1			3
						15	9									
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	591	-0-	591	591	94	1	485	2	Y	11	7	1			4
						12	9									
10	892 X	301	-0-	-591	-0-	52	1	248	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2294 X	2169	-0-	-125	-0-	198	1	1947	2	Y	22	13	1	19
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	244	1	2507	2	Y	31	43	1	7
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	287	1	2462	2	Y	27	15	1	19
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	267	1	2323	2	Y	28	31	1	16
12	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	288	1	2389	2	Y	28	31	1	13
*01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	256	1	2362	2	Y	33	30	1	16

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576														
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	157	-0-	-83	-0-	14	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130														
08	7068 X	5875	-0-	-1193	-0-	844	1	4956	2	Y	68	72	1	17
09	6840 X	5268	-0-	-1572	-0-	843	1	4344	2	Y	74	63	1	28
10	6696 X	5626	-0-	-1070	-0-	958	1	4595	2	Y	66	69	1	25
11	6120 X	5358	-0-	-762	-0-	850	1	4409	2	Y	90	102	1	13
12	6324 X	5349	-0-	-975	-0-	839	1	4401	2	Y	99	102	1	10
*01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	943	1	4381	2	Y	73	70	1	13

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332														
08	5859 X	5084	-0-	-775	-0-	468	1	4606	2	Y	9	2	1	8
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	462	1	4759	2	Y	12	17	1	3
10	4805 X	4342	-0-	-463	-0-	452	1	3879	2	Y	10	6	1	7
11	4920 X	3959	-0-	-961	-0-	407	1	3540	2	Y	11	12	1	6
12	5394 X	3701	-0-	-1693	-0-	397	1	3292	2	Y	11	12	1	5
*01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	344	1	3171	2	Y	12	11	1	6

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	232	1	2279	2	Y	15	5	1	13
09	2010 N	1561	-0-	-449	-0-	17	9	137	1	Y	16	25	1	4
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-	18	9			Y	1	4	1	1
11	2460 N	4	-0-	-2456	-0-	4	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	2	1	1	1
						2	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	2415	-0-	-3	-0-	221	1	2174	2	Y	18	8	1	15
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	20	9	216	1	Y	26	35	1	6
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	29	9	280	1	Y	21	12	1	15
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	23	9	256	1	Y	23	25	1	13
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	25	9	275	1	Y	23	25	1	11
*01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	25	9	241	1	Y	26	24	1	13
						29	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9393 X	8338	-0-	-1055	-0-	1203	1	7065	2	Y	64	74	1	16
09	9090 X	6806	-0-	-2284	-0-	70	9	1094	1	Y	63	55	1	24
10	9300 X	8114	-0-	-1186	-0-	69	9	1389	1	Y	58	60	1	22
11	9000 X	8031	-0-	-969	-0-	64	9	1285	1	Y	79	90	1	11
12	9207 X	7523	-0-	-1684	-0-	87	9	1189	1	Y	87	89	1	9
*01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	96	9	917	1	Y	61	59	1	11
						67	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	984	-0-	-628	-0-	90	1	886	2	Y	7	6	1	6
09	1320 N	911	-0-	-409	-0-	8	9	80	1	Y	9	13	1	2
10	1271 N	977	-0-	-294	-0-	10	9	101	1	Y	7	4	1	5
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8	9	98	1	Y	9	9	1	5
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	10	9	91	1	Y	8	9	1	4
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	9	9	78	1	Y	10	9	1	5
						11	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 X	980	-0-	-322	-0-	90	1	880	2	Y	9	5 1	8
09	1260 X	1068	-0-	-192	-0-	10	9	93	1	Y	13	18 1	3
10	1302 X	895	-0-	-407	-0-	14	9	92	1	Y	10	6 1	7
11	1230 X	1040	-0-	-190	-0-	11	9	106	1	Y	12	12 1	7
12	1116 X	1016	-0-	-100	-0-	13	9	108	1	Y	10	12 1	5
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	108	1	11	9	Y	13	12 1	6
						66	1	14	9				

ALLEY		WELL #:		20	RRCID ->	205614	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10248 - 11182	
08	1798 N	1644	-0-	-154	-0-	151	1	1480	2	Y	12	7 1	10
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	13	9	163	1	Y	17	23 1	4
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	19	9	188	1	Y	14	8 1	10
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	15	9	173	1	Y	16	17 1	9
12	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	18	9	192	1	Y	14	16 1	7
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	15	9	173	1	Y	17	16 1	8
						19	9						

ALLEY		WELL #:		22	RRCID ->	205616	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10078 - 10600	
08	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	322	1	3161	2	Y	16	9 1	14
09	3510 X	3425	-0-	-85	-0-	18	9	301	1	Y	26	34 1	6
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	29	9	399	1	Y	20	12 1	14
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	22	9	355	1	Y	22	24 1	12
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	24	9	373	1	Y	21	23 1	10
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	23	9	347	1	Y	25	23 1	12
						28	9						

VERGARA 1680		WELL #:		12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9824 - 9998	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	3	2 1		1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		589 N	426	-0-	-163	-0-	38 1	369 2	Y	17	10 1		14
							19 9						
09		450 N	399	-0-	-51	-0-	33 1	340 2	Y	24	32 1		6
							26 9						
10		527 N	477	-0-	-50	-0-	48 1	408 2	Y	19	11 1		14
							21 9						
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	42 1	367 2	Y	21	23 1		12
							23 9						
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	42 1	352 2	Y	21	23 1		10
							23 9						
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	34 1	313 2	Y	25	23 1		12
							28 9						

OMEGA ENERGY, LLC				622657					CNTY: WEBB				
NORDAN TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	103184	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	12816	PERF.11806	-	11853
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050					CNTY: WEBB				
EL GATITA		WELL #:		3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8414	-	8448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		806 N	252	-0-	-554	-0-	252 2		N	-0-			139
09		660 N	249	-0-	-411	-0-	249 2		N	-0-			139
10		341 N	57	-0-	-284	-0-	57 2		N	-0-			139
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			139
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			139
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			139

SANDEL OPERATING COMPANY				747534					CNTY: WEBB				
ARCO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196	-	11223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2		N	-0-			-0-
09		600 N	434	-0-	-166	-0-	434 2		N	-0-			-0-
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2		N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-

ARCO FEE "C"				747534					CNTY: WEBB				
ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11175	-	11209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
*01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192								
LUNDELL				WELL #: 35	RRCID -> 116697	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3115	- 3388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LUNDELL RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 107647	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9882	- 9910			
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-
LUNDELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344	- 10354			
08	1172	N	1172	-0-	-0-	106 1	1066 2	Y	-0-			24
09	1216	N	1216	-0-	-0-	97 1	1119 2	Y	-0-			24
10	1183	N	1183	-0-	-0-	100 1	1081 2	Y	2			26
						2 9						
11	1140	N	814	-0-	-326	70 1	741 2	Y	3			29
						3 9						
12	1271	N	1187	-0-	-84	99 1	1088 2	Y	-0-			29
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	109 1	1259 2	Y	-0-			29
LUNDELL 40				WELL #: 2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465	- 10607			
08	124	N	90	-0-	-34	52 1	38 2	Y	-0-			-0-
09	90	N	11	-0-	-79	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	19 1	136 2	Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	12 1	100 2	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-			-0-
01	155	N	141	-0-	-14	17 1	124 2	Y	-0-			-0-
LUNDELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 141509	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11674	PERF.10200	- 10813			
08	747	N	747	-0-	-0-	70 1	677 2	Y	-0-			22
09	930	N	782	-0-	-148	62 1	720 2	Y	-0-			22
10	830	N	830	-0-	-0-	70 1	760 2	Y	-0-			22
11	720	N	716	-0-	-4	62 1	654 2	Y	-0-			22
12	806	N	736	-0-	-70	61 1	675 2	Y	-0-			22
*01	842	N	842	-0-	-0-	67 1	775 2	Y	-0-			22
LUNDELL 40				WELL #: 3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10408	- 10446			
08	62	N	57	-0-	-5	31 1	26 2	Y	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	62	N	22	-0-	-40	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	4 1	26 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	112 1	1194 2	Y	-0-			29
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	103 1	1189 2	Y	-0-			29
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	110 1	1193 2	Y	-0-			29
11		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	107 1	1126 2	Y	-0-			29
12		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	107 1	1174 2	Y	-0-			29
*01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	104 1	1198 2	Y	-0-			29

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	38 1	273 2	Y	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	252 2	Y	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	Y	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 2	Y	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	37 1	294 2	Y	-0-			-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	45 1	329 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702	
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	72 1	280 2	Y	-0-			10
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	134 2	Y	3			13
							3 9						
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	Y	4			17
							4 9						
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	51 1	418 2	Y	2			19
							2 9						
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	41 1	321 2	Y	1			20
							1 9						
*01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	340 2	Y	1			21
							1 9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493	
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-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750	
08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	516 1	3281 2	Y	-0-			98
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	485 1	3460 2	Y	52	150 1		-0-
							57 9						
10		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	486 1	3457 2	Y	14			14
							15 9						
11		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	401 1	3301 2	Y	10			24
							11 9						
12		3875 X	3752	-0-	-123	-0-	421 1	3325 2	Y	5			29
							6 9						
01		4123 X	3381	-0-	-742	-0-	408 1	2971 2	Y	2			31
							2 9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10624 - 10660	
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	47 1	204 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	190	-0-	-560	-0-	15 1	175 2	Y	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	Y	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	270 2	Y	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	183 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	204	-0-	-44	-0-	16 1	188 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	166 1	3661 2	Y	-0-		68
09	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	292 1	3374 2	Y	-0-		68
10	3906 X	1619	-0-	-2287	-0-	137 1	1482 2	Y	-0-		68
11	3690 X	1894	-0-	-1796	-0-	164 1	1730 2	Y	-0-		68
12	3813 X	2138	-0-	-1675	-0-	178 1	1960 2	Y	-0-		68
01	3813 X	2443	-0-	-1370	-0-	195 1	2248 2	Y	-0-		68

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025			
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	72 1	272 2	Y	-0-		14
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 2	Y	-0-		14
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	243 2	Y	-0-		14
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23 1	244 2	Y	-0-		14
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	Y	-0-		14
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	262 2	Y	-0-		14

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485			
08	3100 N	2376	-0-	-724	154	180 1	2170 2	Y	24	45 1	-0-
						26 9					
09	2550 X	2276	-0-	-274	-0-	179 1	2071 2	Y	24		24
						26 9					
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	225 1	2435 2	Y	-0-		24
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	232 1	2450 2	Y	-0-		24
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	218 1	2395 2	Y	27	43 1	8
						30 9					
*01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	202 1	2335 2	Y	13		21
						14 9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765			
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	74 1	305 2	Y	-0-		20
09	660 N	414	-0-	-246	-0-	33 1	381 2	Y	-0-		20
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	51 1	551 2	Y	-0-		20
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	57 1	598 2	Y	-0-		20
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	33 1	364 2	Y	-0-		20
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	49 1	568 2	Y	-0-		20

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877			
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	121 1	1367 2	Y	24	45 1	21
						26 9					
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	114 1	1316 2	Y	24		45
						26 9					
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	122 1	1327 2	Y	-0-		45
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	128 1	1350 2	Y	-0-		45
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	132 1	1455 2	Y	-0-		45
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	124 1	1438 2	Y	-0-		45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	337	1	3283	2	Y	-0-	50
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	2	Y	-0-	50
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	317	1	3432	2	Y	134	-0-
						147	9				184 1	
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	320	1	3378	2	Y	-0-	-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	313	1	3445	2	Y	-0-	-0-
01	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	283	1	3272	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278
08	651 N	389	-0-	-262	-0-	115	1	274	2	Y	-0-	9
09	1440 X	233	-0-	-1207	-0-	19	1	214	2	Y	-0-	9
10	1488 X	327	-0-	-1161	-0-	28	1	299	2	Y	-0-	9
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	9
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-	9
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	661	2	Y	-0-	9

LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	72	1	688	2	Y	-0-	-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-	-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	64	1	675	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	58	1	639	2	Y	-0-	-0-
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	67	1	301	2	Y	-0-	-0-
09	510 N	243	-0-	-267	-0-	19	1	224	2	Y	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	Y	-0-	-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	598	2	Y	-0-	-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166
08	3100 N	5609	-0-	2509	2509	277	1	5306	2	Y	24	118
						26	9				45 1	
09	3000 N	5252	-0-	2252	4761	416	1	4810	2	Y	24	142
						26	9					
10	10806 X	6045	-0-	-4761	-0-	504	1	5461	2	Y	73	215
						80	9					
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	438	1	4612	2	Y	94	127
						103	9				182 1	
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	373	1	4102	2	Y	27	111
						30	9				43 1	
01	5580 X	4368	-0-	-1212	-0-	347	1	4007	2	Y	13	124
						14	9					

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9898 - 9933
08	3100 N	591	-0-	-2509	9018	31	1	560	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	200	-0-	-2800	6218	16	1	184	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	38	-0-	-3062	3156	3	1	35	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	156					Y	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	6820 X	5979	-0-	-841	-0-	488	1	5444	2	Y	43	43
						47	9					
09	6600 X	2770	-0-	-3830	-0-	336	1	2400	2	Y	31 74 1	-0-
						34	9					
10	6789 X	3249	-0-	-3540	-0-	396	1	2822	2	Y	28	28
						31	9					
11	6540 X	5469	-0-	-1071	-0-	587	1	4829	2	Y	48 53 1	23
						53	9					
12	5983 X	5007	-0-	-976	-0-	556	1	4385	2	Y	60 63 1	20
						66	9					
01	5611 X	4491	-0-	-1120	-0-	536	1	3903	2	Y	47 57 1	10
						52	9					

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579												
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	2	Y	-0-	17
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	648	2	Y	3	20
						3	9					
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	675	2	Y	4	24
						4	9					
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	75	1	620	2	Y	2	26
						2	9					
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	Y	1	27
						1	9					
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	149	1	1085	2	Y	1	28
						1	9					

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735												
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	275	1	1065	2	Y	-0-	9
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	146	1	1043	2	Y	-0-	9
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	163	1	1160	2	Y	28	37
						31	9					
11	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	121	1	992	2	Y	48 53 1	32
						53	9					
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	146	1	1152	2	Y	30 32 1	30
						33	9					
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	150	1	1095	2	Y	23 29 1	24
						25	9					

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794												
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	131	1	1870	2	Y	22	24
						24	9					
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	277	1	1975	2	Y	13 37 1	-0-
						14	9					
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	247	1	1761	2	Y	-0-	-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	218	1	1793	2	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	182	1	1439	2	Y	32 32 1	-0-
						35	9					
01	2015 N	1123	-0-	-892	-0-	132	1	959	2	Y	29 29 1	-0-
						32	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10262 - 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	217	1	1592	2	Y	22		33
						24	9						
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	217	1	1550	2	Y	13	37 1	9
						14	9						
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	28		37
						31	9						
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	48	53 1	32
						53	9						
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	30	32 1	30
						33	9						
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	244	1	1773	2	Y	23	29 1	24
						25	9						

LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820	
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	389	1	3332	2	Y	-0-		101
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	459	1	3278	2	Y	10		111
						11	9						
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	449	1	3195	2	Y	14		125
						15	9						
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	410	1	3369	2	Y	10		135
						11	9						
12	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	419	1	3303	2	Y	5		140
						6	9						
01	3689 X	3612	-0-	-77	-0-	436	1	3174	2	Y	2		142
						2	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-		1
09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	Y	-0-		1
10	1085 X	779	-0-	-306	-0-	66	1	713	2	Y	-0-		1
11	1050 N	794	-0-	-256	-0-	69	1	725	2	Y	-0-		1
12	1085 N	933	-0-	-152	-0-	78	1	855	2	Y	-0-		1
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1158	2	Y	-0-		1

LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984	
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	32	1	367	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	22	1	243	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	259	-0-	-281	-0-	22	1	237	2	Y	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	115	1	1261	2	Y	-0-		-0-
*01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	-0-		-0-

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443	
08	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	310	1	1270	2	Y	-0-		72
09	1950 N	1521	-0-	-429	-0-	264	1	1257	2	Y	-0-		72
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	294	1	1524	2	Y	-0-		72
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	281	1	1335	2	Y	-0-		72
12	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1263	2	Y	-0-		72
01	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	262	1	1398	2	Y	-0-		72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	310	1	1586	2	Y	-0-	58
09	1770 N	1407	-0-	-363	-0-	244	1	1163	2	Y	-0-	58
10	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	236	1	1225	2	Y	-0-	58
11	1830 N	1289	-0-	-541	-0-	224	1	1065	2	Y	-0-	58
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	237	1	1082	2	Y	-0-	58
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	239	1	1278	2	Y	-0-	58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1286	2	Y	-0-	69
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	220	1	1574	2	Y	-0-	69
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	207	1	1471	2	Y	-0-	69
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	2	Y	-0-	69
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	Y	-0-	69
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	229	1	1665	2	Y	-0-	69

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668				
08	2573 X	1908	-0-	-665	-0-	117	1	1791	2	Y	-0-	150
09	2340 X	2128	-0-	-212	-0-	261	1	1867	2	Y	-0-	150
10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	Y	-0-	150
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	244	1	2007	2	Y	-0-	150
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2025	2	Y	-0-	150
01	2232 X	1973	-0-	-259	-0-	238	1	1735	2	Y	-0-	150

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865				
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1298	2	Y	-0-	-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	-0-	-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	162	1	1708	2	Y	-0-	-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	161	1	1769	2	Y	43	-0-
						47	9				43	1
*01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	148	1	1715	2	Y	13	13
						14	9					

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518				
08	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	155	1	1035	2	Y	-0-	21
09	1470 N	1128	-0-	-342	-0-	196	1	932	2	Y	-0-	21
10	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	182	1	945	2	Y	-0-	21
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	984	2	Y	-0-	21
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	245	1	1119	2	Y	-0-	21
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	216	1	1155	2	Y	-0-	21

DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	13
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	-0-	13
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	2	Y	-0-	13
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	38	1	183	2	Y	-0-	13
12	279 N	87	-0-	-192	-0-	16	1	71	2	Y	-0-	13
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	58	1	310	2	Y	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10670 - 11282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3224 X	2160	-0-	-1064	-0-	56 1	2078 2	Y	24	45 1		-0-
09		3120 X	2026	-0-	-1094	-0-	26 9	1841 2	Y	24			24
10		3224 X	1829	-0-	-1395	-0-	159 1	1675 2	Y	-0-			24
11		3120 X	1059	-0-	-2061	-0-	26 9	967 2	Y	-0-			24
12		3224 X	1502	-0-	-1722	-0-	154 1	1349 2	Y	27	43 1		8
01		2170 X	1907	-0-	-263	-0-	92 1	1742 2	Y	13			21
							123 1						
							30 9						
							151 1						
							14 9						

VISION OIL AND GAS LLC				886198									
BAILEY-REESE		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328		
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
*11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
*12		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
LUNDELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9060 - 9471		
08		372 N	125	-0-	-247	-0-	125 2		N	-0-			27
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			27
10		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-			27
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		N	-0-			27
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			27
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			27

LUNDELL MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9346 - 9372		
08		1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052 2		Y	-0-			250
09		1200 N	26	-0-	-1174	-0-	26 2		Y	-0-	96 1		154
10		1240 N	757	-0-	-483	-0-	757 2		Y	-0-			154
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		Y	-0-			154
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-			154
01		744 N	60	-0-	-684	-0-	59 2	1 9	Y	1	90 1		65

LUNDELL MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9530 - 9548		
08		5301 X	2973	-0-	-2328	-0-	2973 2		Y	-0-			250
09		5130 X	88	-0-	-5042	-0-	88 2		Y	-0-	96 1		154
10		5084 X	2891	-0-	-2193	-0-	2891 2		Y	-0-			154
11		4920 X	4089	-0-	-831	-0-	4089 2		Y	-0-			154
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		Y	-0-			154
*01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360 2	1 9	Y	1	91 1		64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

08	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	213	1	853	2	Y	5	3 1	8
						6	9						
09	1800 N	1054	-0-	-746	-0-	244	1	801	2	Y	8	9 1	7
						9	9						
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	247	1	798	2	Y	4	8 1	3
						4	9						
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	242	1	903	2	Y	9	4 1	8
						10	9						
12	1085 N	971	-0-	-114	-0-	223	1	744	2	Y	4	8 1	4
						4	9						
01	1054 N	168	-0-	-886	-0-	39	1	128	2	Y	1		5
						1	9						

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856													
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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7 8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13 8	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639													
08	4061 X	3404	-0-	-657	-0-	677	1	2708	2	Y	17	10 1	81
						19	9						
09	4110 X	2863	-0-	-1247	-0-	663	1	2182	2	Y	16	24 1	73
						18	9						
10	4247 X	3020	-0-	-1227	-0-	680	1	2191	2	Y	135	22 1	186
						149	9						
11	4110 X	3819	-0-	-291	-0-	791	1	2934	2	Y	85	191 1	2 8
						94	9						
12	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	756	1	2509	2	Y	85	27 1	136
						94	9						
01	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	691	1	2233	2	Y	14		150
						15	9						

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486													
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	90	1	365	2	Y	2	1 1	4
						2	9						
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	92	1	304	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	78	1	251	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	82	1	303	2	Y	3	1 1	4
						3	9						
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	65	1	214	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	19	1	66	2	Y	-0-		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2396	-0-	-704	-0-	476	1	1907	2	Y	12	7 1	32
09	3000 X	1916	-0-	-1084	-0-	444	1	1461	2	Y	10	16 1	26
10	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	541	1	1741	2	Y	11	18 1	19
11	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	592	1	2195	2	Y	23	9 1 2 8	31
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	631	1	2098	2	Y	15	22 1	24
*01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	596	1	1927	2	Y	12		36

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

08	5611 X	4874	-0-	-737	-0-	969	1	3877	2	Y	25	14 1 1 8	92
09	6150 X	3863	-0-	-2287	-0-	896	1	2946	2	Y	19	33 1	78
10	6355 X	3876	-0-	-2479	-0-	915	1	2946	2	Y	14	30 1	62
11	6150 X	4221	-0-	-1929	-0-	889	1	3298	2	Y	31	13 1	80
12	5115 X	3635	-0-	-1480	-0-	838	1	2779	2	Y	16	30 1	66
01	4867 X	3665	-0-	-1202	-0-	863	1	2783	2	Y	17		83

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

08	434 N	303	-0-	-131	-0-	60	1	241	2	Y	2	1 1	4
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	380	2	Y	5	4 1	5
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	372	2	Y	2	4 1	3
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	133	1	493	2	Y	5	2 1	6
12	527 N	325	-0-	-202	-0-	75	1	250	2	Y	-0-	3 1	3
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	102	1	331	2	Y	2		5

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

08	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	235	1	943	2	Y	6	3 1	15
09	1350 N	971	-0-	-379	-0-	225	1	739	2	Y	6	8 1	13
10	1147 N	909	-0-	-238	-0-	215	1	691	2	Y	3	7 1	9
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	225	1	835	2	Y	8	3 1	14
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	254	1	843	2	Y	6	9 1	11
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	733	2	Y	5		16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
RUSSELL-WINCH		WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 - 9353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934
08	5797	X	5544	-0-	-253	-0-	1102	1	4409	2	Y	30 15 1 58
							33	9				
09	5610	X	4667	-0-	-943	-0-	1081	1	3556	2	Y	27 40 1 45
							30	9				
10	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	1144	1	3680	2	Y	19 38 1 26
							21	9				
11	5370	X	5187	-0-	-183	-0-	1093	1	4051	2	Y	39 17 1 48
							43	9				
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1369	1	4541	2	Y	39 49 1 38
							43	9				
*01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1470	1	4745	2	Y	29 67
							32	9				

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888
08	2728	N	2316	-0-	-412	-0-	460	1	1844	2	Y	11 6 1 55
							12	9				
09	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	537	1	1770	2	Y	16 20 1 51
							18	9				
10	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	516	1	1660	2	Y	7 17 1 41
							8	9				
11	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	457	1	1696	2	Y	18 7 1 2 8 50
							20	9				
12	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	534	1	1772	2	Y	14 19 1 45
							15	9				
01	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	481	1	1553	2	Y	10 55
							11	9				

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640
08	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	587	1	2354	2	Y	18 8 1 31
							20	9				
09	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	523	1	1721	2	Y	10 19 1 22
							11	9				
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	622	1	2004	2	Y	12 21 1 13
							13	9				
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	667	1	2475	2	Y	24 10 1 27
							26	9				
12	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	593	1	1971	2	Y	10 21 1 16
							11	9				
01	2976	X	2268	-0-	-708	-0-	534	1	1722	2	Y	11 27
							12	9				

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	8894 - 8914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
08	3100 X	2543	-0-	-557	-0-	504	1	2021	2	Y	16	7 1	27	
09	3000 X	1776	-0-	-1224	-0-	412	1	1357	2	Y	6	15 1	18	
10	3100 X	2052	-0-	-1048	-0-	483	1	1559	2	Y	9	16 1	11	
11	2970 X	1883	-0-	-1087	-0-	397	1	1471	2	Y	14	6 1	19	
12	2542 X	1039	-0-	-1503	-0-	240	1	798	2	Y	1	9 1	1 8	10
01	2046 N	795	-0-	-1251	-0-	187	1	604	2	Y	4			14

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648		
08	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	242	1	968	2	Y	6	3 1	9	
09	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	243	1	798	2	Y	6	9 1	6	
10	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	775	2	Y	3	8 1	1	
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	213	1	792	2	Y	8	3 1	6	
12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	228	1	758	2	Y	5	8 1	3	
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	243	1	784	2	Y	5			8

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095		
08	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1229	1	4912	2	Y	52	17 1	1 8	186
09	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	1163	1	3829	2	Y	59	43 1		202
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1207	1	3890	2	Y	60	223 1		39
11	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1118	1	4153	2	Y	113	17 1		135
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	1091	1	3627	2	Y	80	39 1	4 8	172
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1314	1	4244	2	Y	97	180 1		89

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806 N	206	-0-	-600	-0-	206	2			N	-0-					49
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					49
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					49
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					49
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					49
01	806 N	154	-0-	-652	-0-	154	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 #	1622	-0-	351 B	-56094	213	1	1405	2	N	4	6	1			56
09	1890 #	1303	-0-	-587 B	-56681	191	1	1103	2	N	8	6	1			58
10	1953 #	1126	-0-	-827 B	-57508	194	1	926	2	N	5	6	1			57
11	1890 #	1882	-0-	-8 B	-57516	214	1	1664	2	N	4	6	1			55
12	1953 #	1354	-0-	-599 B	-58115	204	1	1147	2	N	3					58
*01	1612 #	1355	-0-	-257 B	-58372	207	1	1148	2	N	-0-	7	1			51

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

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

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

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

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

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

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

08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	3	N	-0-					-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	3	N	-0-					-0-
11	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	116	1	1821	3	N	-0-					-0-
12	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	114	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	113	1	1785	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
11	330 N	62	-0-	-268	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028													
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	133	1	1034	2	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	3143	-0-	143	143	314	1	2829	2	N	-0-		-0-
12	2609 N	2466	-0-	-143	-0-	252	1	2214	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-		-0-

WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476													
08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	792	1	6132	2	N	-0-		-0-
09	8010 X	7408	-0-	-602	-0-	928	1	6480	2	N	-0-		-0-
10	8277 X	7270	-0-	-1007	-0-	863	1	6377	2	N	27	27 1	5
						30	9						
11	8010 X	7198	-0-	-812	-0-	717	1	6452	2	N	26	28 1	3
						29	9						
12	7657 X	7085	-0-	-572	-0-	720	1	6333	2	N	29	31 1	1
						32	9						
01	7657 X	7504	-0-	-153	-0-	723	1	6736	2	Y	41	37 1	5
						45	9						

WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A													
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496													
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	357	1	2763	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
09	2760 X	2239	-0-	-521	-0-	280	1	1957	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
10	3782 X	2067	-0-	-1715	-0-	246	1	1820	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
11	3660 X	2369	-0-	-1291	-0-	237	1	2130	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
12	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	260	1	2290	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
01	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	255	1	2374	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

08	713 N	598	-0-	-115	-0-	36	1	562	3	N	-0-		-0-
09	630 N	529	-0-	-101	-0-	32	1	497	3	N	-0-		-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-		-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	31	1	486	3	N	-0-		-0-
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	3	N	-0-		-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	29	1	465	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

08	3751 X	2792	-0-	-959	-0-	319	1	2471	2	N	2	2 1	-0-
09	3990 X	1144	-0-	-2846	-0-	143	1	1000	2	N	1	1 1	-0-
10	4650 X	1765	-0-	-2885	-0-	210	1	1554	2	N	1	1 1	-0-
11	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	313	1	2818	2	N	2	2 1	-0-
12	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	332	1	2920	2	N	3	3 1	-0-
*01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	329	1	3061	2	Y	3	3 1	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

08	12245 X	6765	-0-	-5480	-0-	406	1	6352	3	N	6	7 1	-0-
09	11850 X	8160	-0-	-3690	-0-	488	1	7660	3	N	11	10 1	1
10	9579 X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	10	9 1	2
11	9270 X	7683	-0-	-1587	-0-	460	1	7215	3	N	7	8 1	1
12	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	511	1	8069	3	N	9	10 1	-0-
*01	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	524	1	8273	3	Y	14	12 1	2

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45 1	702 3	N	-0-	-0-	
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93 1	1456 3	N	-0-	-0-	
10	T. A.	743	-0-	743	743	45 1	698 3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	818	-0-	818	1561	49 1	769 3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	1256	-0-	1256	2817	75 1	1181 3	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	1501	-0-	1501	4318	89 1	1412 3	Y	-0-	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471			
08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	199 1	1542 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	250 1	1746 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	3379 X	1703	-0-	-1676	-0-	203 1	1499 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	286 1	2573 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	281 1	2475 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	253 1	2360 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q701CT		RRCID -> 257320		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709			
08	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	899 X	708	-0-	-191	-0-	84 1	623 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-	
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	
01	713 X	9	-0-	-704	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-	

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q702CT		RRCID -> 257770		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716			
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	194	-0-	194	194	20 1	174 2	N	-0-	-0-	
01	T. A.	1785	-0-	1785	1979	172 1	1606 2	Y	6	5 1	1
						7 9					

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V712		RRCID -> 258734		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1891 N	1433	-0-	-458	-0-	164	1	1269	2	N	-0-					-0-
09		1380 N	977	-0-	-403	-0-	122	1	855	2	N	-0-					-0-
10		1860 N	1084	-0-	-776	-0-	129	1	955	2	N	-0-					-0-
11		1200 N	83	-0-	-1117	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
12		1023 N	12	-0-	-1011	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01		1085 N	9	-0-	-1076	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	N	-0-					-0-
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	3	N	-0-					-0-
10		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01		1116 N	886	-0-	-230	-0-	53	1	833	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	102 1	1601 3	N	-0-		-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	112 1	1745 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	132 1	2059 3	N	-0-		-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	124 1	1948 3	N	-0-		-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	132 1	2054 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	124 1	1946 3	N	-0-		-0-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	123 1	1950 3	N	-0-		-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	122 1	1933 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

08	4030 X	3390	-0-	-640 B	-0-	388 1	3002 2	N	-0-		-0-
09	4500 X	3166	-0-	-1334 B	-0-	397 1	2769 2	N	-0-		-0-
10	4650 X	2943	-0-	-1707 B	-0-	351 1	2592 2	N	-0-		-0-
11	4500 X	2812	-0-	-1688 B	-0-	281 1	2531 2	N	-0-		-0-
12	3627 X	2922	-0-	-705 B	-0-	298 1	2624 2	N	-0-		-0-
01	3379 X	2988	-0-	-391 B	-0-	290 1	2698 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		9827 X	-0-	-0-	-9827 B	-0-							N	-0-					-0-
09		5070 X	-0-	-0-	-5070 B	-0-							N	-0-					-0-
10		2325 X	706	-0-	-1619 B	-0-			14	1	692	2	N	-0-					-0-
11		1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-							N	-0-					-0-
12		1581 X	-0-	-0-	-1581 B	-0-							N	-0-					-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-							Y	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

08		9424 #	5537	-0-	-3887	-0-			633	1	4904	2	N	-0-					-0-
09		9360 #	5842	-0-	-3518	-0-			732	1	5110	2	N	-0-					-0-
10		9672 #	2082	-0-	-7590	-0-			248	1	1834	2	N	-0-					-0-
11		9360 #	1460	-0-	-7900	-0-			146	1	1314	2	N	-0-					-0-
12		6045 #	1431	-0-	-4614	-0-			146	1	1285	2	N	-0-					-0-
01		6045 #	5685	-0-	-360	-0-			551	1	5134	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

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

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

08		3751 #	665	-0-	-3086	-0-			40	1	625	3	N	-0-					-0-
09		3630 #	2295	-0-	-1335	-0-			138	1	2157	3	N	-0-					-0-
10		3007 #	2200	-0-	-807	-0-			133	1	2067	3	N	-0-					-0-
11		2910 #	2630	-0-	-280	-0-			158	1	2472	3	N	-0-					-0-
12		3007 #	2939	-0-	-68	-0-			175	1	2764	3	N	-0-					-0-
*01		2600 R	2600	-0-	-0-	-0-			155	1	2445	3	Y	-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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - P/A 10/09/2015

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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (8500, SOUTH)		93647 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	706C	RRCID ->	258732	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8404 - 8583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:	707	RRCID ->	262131	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8478 - 8482				
08	9300 X	4205	-0-	-5095	-0-	481	1	3724	2	N	-0-	20	1	-0-
09	5160 X	2310	-0-	-2850	-0-	289	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	474	1	3506	2	N	2105	1897	1	408
						2316	9							
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	374	1	3367	2	N	1924	2085	1	217
						2116	9							
12	5332 X	5104	-0-	-228	-0-	320	1	2813	2	N	1792	1922	1	87
						1971	9							
01	5332 X	3259	-0-	-2073	-0-	173	1	1614	2	Y	1338	1258	1	167
						1472	9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	724	RRCID ->	265359	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 8450 - 8454				
08	17019 X	16358	-0-	-661	-0-	1868	1	14472	2	N	16	18	1	1
						18	9							
09	16470 X	15769	-0-	-701	-0-	1972	1	13767	2	N	27	25	1	3
						30	9							
10	17019 X	14941	-0-	-2078	-0-	1778	1	13141	2	N	20	19	1	4
						22	9							
11	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	1744	1	15703	2	N	21	22	1	2
						23	9							
12	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	1831	1	16106	2	N	25	26	1	1
						28	9							
*01	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	1784	1	16625	2	Y	33	30	1	4
						36	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510)		93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	83 F	RRCID ->	087248	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9445 - 9475			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	112 F	RRCID ->	106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9356 - 9460			
08	9176 X	7450	-0-	-1726	-0-	448	1	7002	3	N	-0-		-0-
09	8340 X	8089	-0-	-251	-0-	485	1	7604	3	N	-0-		-0-
10	8525 X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-		-0-
11	8130 X	7957	-0-	-173	-0-	477	1	7480	3	N	-0-		-0-
12	8401 X	6788	-0-	-1613	-0-	404	1	6384	3	N	-0-		-0-
01	8370 X	7145	-0-	-1225	-0-	426	1	6719	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

08	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	209	1	2502	3	N	47	44	1	3
						52	9							
09	2760 X	2500	-0-	-260	-0-	191	1	2240	3	N	63	60	1	6
						69	9							
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2472	3	N	5	5	1	1
						6	9							
11	2580 N	2542	-0-	-38	-0-	232	1	2303	3	N	6	6	1	1
						7	9							
12	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	227	1	2267	3	N	5	6	1	-0-
						6	9							
01	2666 N	2450	-0-	-216	-0-	205	1	2236	3	Y	8	7	1	1
						9	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418														
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	225	1	2691	3	N	307	288	1	19
						338	9							
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	223	1	2625	3	N	450	424	1	45
						495	9							
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2748	3	N	15	14	1	3
						17	9							
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	262	1	2605	3	N	13	14	1	2
						14	9							
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2605	3	N	15	16	1	1
						17	9							
01	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	227	1	2479	3	Y	18	17	1	2
						20	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590														
08	10819 X	10776	-0-	-43	-0-	612	1	9573	3	N	537	509	1	33
						591	9							
09	10470 X	9771	-0-	-699	-0-	539	1	8450	3	N	711	673	1	71
						782	9							
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	500	1	7760	3	N	29	28	1	6
						32	9							
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8466	3	N	30	32	1	3
						33	9							
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	545	1	8608	3	N	35	36	1	2
						39	9							
*01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	520	1	8212	3	Y	33	31	1	4
						36	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036														
08	8215 X	8058	-0-	-157	-0-	485	1	7573	3	N	-0-			-0-
09	7830 X	7464	-0-	-366	-0-	447	1	7017	3	N	-0-			-0-
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	451	1	7002	3	N	-0-			-0-
11	7080 X	7018	-0-	-62	-0-	421	1	6597	3	N	-0-			-0-
12	7316 X	6854	-0-	-462	-0-	408	1	6446	3	N	-0-			-0-
01	7316 X	6644	-0-	-672	-0-	396	1	6248	3	Y	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		704	RRCID ->	259417	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9314 - 9710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	26908 X	25341	-0-	-1567	-0-	1524	1	23817	3	N	-0-	-0-
09	26040 X	22966	-0-	-3074	-0-	1377	1	21589	3	N	-0-	-0-
10	28985 X	23494	-0-	-5491	-0-	1422	1	22072	3	N	-0-	-0-
11	25950 X	19870	-0-	-6080	-0-	1192	1	18678	3	N	-0-	-0-
12	26629 X	26574	-0-	-55	-0-	1581	1	24993	3	N	-0-	-0-
*01	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	1543	1	24354	3	Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		702CT	RRCID ->	259870	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	9360 - 9684
08	25637 X	4639	-0-	-20998	-0-	279	1	4358	3	N	2	3 1 -0-
09	24810 X	9393	-0-	-15417	-0-	563	1	8826	3	N	4	4 1 -0-
10	27218 X	19612	-0-	-7606	-0-	1187	1	18418	3	N	6	6 1 1
11	23820 X	18993	-0-	-4827	-0-	1139	1	17846	3	N	7	7 1 1
12	24180 X	18344	-0-	-5836	-0-	1091	1	17245	3	N	7	8 1 -0-
01	19623 X	17399	-0-	-2224	-0-	1036	1	16353	3	Y	9	8 1 1

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		701	RRCID ->	261926	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10464 - 11362
08	18693 X	17509	-0-	-1184	-0-	1051	1	16434	3	N	22	24 1 1
09	17730 X	16307	-0-	-1423	-0-	975	1	15295	3	N	34	32 1 3
10	17825 X	17022	-0-	-803	-0-	1029	1	15963	3	N	27	26 1 5
11	17250 X	16252	-0-	-998	-0-	973	1	15248	3	N	28	30 1 3
12	17825 X	15908	-0-	-1917	-0-	945	1	14930	3	N	30	32 1 1
01	17515 X	15493	-0-	-2022	-0-	920	1	14529	3	Y	40	36 1 5

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		715	RRCID ->	261928	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9518 - 9660
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		716	RRCID ->	265441	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		219 R	219	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09		420 #	198	-0-	-222	198 2		N	-0-			-0-
10		434 #	191	-0-	-243	191 2		N	-0-			-0-
11		420 #	106	-0-	-314	106 2		N	-0-			-0-
12		217 #	114	-0-	-103	114 2		N	-0-			-0-
01		217 #	106	-0-	-111	106 2		N	-0-			-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1613 R	1613	-0-	-0-	219 1	1327 2	Y	61			274
09		2128 R	2128	-0-	-0-	67 9	1718 2	Y	121	187 1		208
10		1791 R	1791	-0-	-0-	277 1	1413 2	Y	123	188 1		143
11		2003 R	2003	-0-	-0-	243 1	1630 2	Y	81			224
12		2201 #	1967	-0-	-234	135 9	1499 2	Y	176	188 1		212
01		2201 #	1995	-0-	-206	284 1	1629 2	Y	85			297
						89 9						
						274 1						
						194 9						
						272 1						
						94 9						

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLENER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

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

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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BXP OPERATING, LLC 042191
 VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

08	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					61
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					61
10	3503 X	3138	-0-	-365	-0-	3138	2			N	-0-					61
*11	3390 X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					61
*12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					61
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					61

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

08	14B2 EXT	147	-0-	147	698	147	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	162	-0-	162	860	162	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

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

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC				886198											
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196301	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11590	- 12148			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1395 X	1214	-0-	-181	-0-		1214	2		N	-0-				-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		1007	2		N	-0-				-0-
10	1581 X	1246	-0-	-335	-0-		1246	2		N	-0-				-0-
11	1530 X	1072	-0-	-458	-0-		1072	2		N	-0-				-0-
*12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2		N	-0-				-0-
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		2	RRCID ->	200283	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12572	PERF.10061	- 10114			
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-				-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2		N	-0-				-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-		618	2		N	-0-				-0-
*11	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	2		N	-0-				-0-
*12	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	2		N	-0-				-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		3	RRCID ->	206812	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11244	- 11268			
08	465 X	317	-0-	-148	-0-		315	2	2 9	N	2				62
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-		261	2	1 9	N	1				63
10	465 X	237	-0-	-228	-0-		231	2	6 9	N	5	62 1			6
11	450 X	346	-0-	-104	-0-		346	2		N	-0-				6
*12	648 X	648	-0-	-0-	-0-		648	2		N	-0-				6
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				6

BAILEY-REESE		WELL #:		4	RRCID ->	215375	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10085	- 10132			
08	2219 N	2098	-0-	-121	-0-		2080	2	18 9	N	16				46
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1377	2	7 9	N	6				52
10	2945 X	1617	-0-	-1328	-0-		1599	2	18 9	N	16	66 1			2
11	2850 X	753	-0-	-2097	-0-		753	2		N	-0-				2
12	2945 X	1165	-0-	-1780	-0-		1165	2		N	-0-				2
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				2

BAILEY-REESE		WELL #:		5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9628	- 9710			
08	837 X	684	-0-	-153	-0-		681	2	3 9	N	3				35
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-		661	2	2 9	N	2				37
10	1023 X	734	-0-	-289	-0-		725	2	9 9	N	8	42 1			3
11	990 X	499	-0-	-491	-0-		499	2		N	-0-				3
*12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2		N	-0-				3
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				3

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				299
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				299
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				299
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				299
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-	30
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3349 2	9	9	N	8
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2930 2	17	9	N	15
*11		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2817 2	7	9	N	6
*12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2			N	-0-
01		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7760 - 8111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	27	RRCID ->	124550	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220
08		4929 X	2976	-0-	-1953	-0-	2954 2	22	9	N	20
09		4590 X	3715	-0-	-875	-0-	3712 2	3	9	N	3
10		4743 X	4059	-0-	-684	-0-	4040 2	19	9	N	17
*11		4350 X	3722	-0-	-628	-0-	3715 2	7	9	N	6
*12		4433 X	4248	-0-	-185	-0-	4248 2			N	-0-
01		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	31 C	RRCID ->	128195	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7817 - 7958
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	37	RRCID ->	135335	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7834 - 8130
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2			N	-0-
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2			N	-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2			N	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	38	RRCID ->	135817	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7798 - 8118
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086		
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3695 2	7 9 N	6		28
09	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4721 2	36 9 N	33	45 1	16
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-		16
11	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4480 2	20 9 N	18		34
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		34
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		34

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110		
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098		
08	775 N	677	-0-	-98	-0-	677 2	N	-0-		25
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734 2	N	-0-		25
10	868 N	705	-0-	-163	-0-	705 2	N	-0-		25
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		25
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		25
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		25

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052		
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2854 2	8 9 N	7		35
09	2910 N	2692	-0-	-218	-0-	2690 2	2 9 N	2		37
10	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2735 2	13 9 N	12		49
11	2760 N	2502	-0-	-258	-0-	2479 2	23 9 N	21	53 1	17
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-		17
01	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT		17

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920		
08	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014 2	N	-0-		30
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194 2	6 9 N	5		35
10	1271 N	913	-0-	-358	-0-	907 2	6 9 N	5		40
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	557 2	N	-0-		40
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		40
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		40

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143		
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2		N	-0-
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-
11	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164		
08	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2		N	-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	845	2	11 9	N	10
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	885	2	17 9	N	15
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13 9	N	12
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082		
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893		
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2		Y	-0-
11	840 N	535	-0-	-305	-0-	535	2		Y	-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		Y	-0-
01	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-
09	630 N	480	-0-	-150	-0-	480 2		N	-0-
10	620 N	465	-0-	-155	-0-	465 2		N	-0-
11	690 N	367	-0-	-323	-0-	367 2		N	-0-
12	496 N	172	-0-	-324	-0-	172 2		N	-0-
01	465 N	128	-0-	-337	-0-	128 2		N	-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128	
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3086 2	13 9	Y	12
09	2640 X	2422	-0-	-218	-0-	2422 2		Y	-0-
10	2852 X	2172	-0-	-680	-0-	2150 2	22 9	Y	20
11	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2724 2	17 9	Y	15
12	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	2990 2	9 9	Y	8
01	3100 X	2325	-0-	-775	-0-	2310 2	15 9	Y	14

K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158	
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2		Y	-0-
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2568 2	31 9	Y	28
11	2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2071 2	37 9	Y	34
12	3038 X	1368	-0-	-1670	-0-	1350 2	18 9	Y	16
01	3038 X	1130	-0-	-1908	-0-	1107 2	23 9	Y	21

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964	
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5880 2	66 9	Y	60
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6021 2	72 9	Y	65
10	6417 X	5855	-0-	-562	-0-	5787 2	68 9	Y	62
11	6210 X	5991	-0-	-219	-0-	5916 2	75 9	Y	68
12	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	6024 2	109 9	Y	99
01	6293 X	4855	-0-	-1438	-0-	4779 2	76 9	Y	69

K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732	
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840 2	3 9	Y	3
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646 2	9 9	Y	8
11	1200 N	330	-0-	-870	-0-	327 2	3 9	Y	3
12	868 N	173	-0-	-695	-0-	172 2	1 9	Y	1
01	651 N	87	-0-	-564	-0-	87 2		Y	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2				-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2				-0-
10	T. A.		1379	-0-	1379	-0-	1369	2	10	9	Y	9
11	T. A.		1226	-0-	1226	-0-	1213	2	13	9	Y	21
12	T. A.		1443	-0-	1443	-0-	1429	2	14	9	Y	18
01	T. A.		1188	-0-	1188	-0-	1174	2	14	9	Y	13

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

K&H FEE "1619"		WELL #: 2		RRCID -> 225923		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620			
08	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			Y	-0-
09	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2564	2	12	9	Y	11
11	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	2189	2	14	9	Y	24
12	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	2498	2	15	9	Y	21
*01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2690	2	23	9	Y	18

K&H FEE "574"		WELL #: 3		RRCID -> 270169		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326			
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-
01	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	2			N	-0-

BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 277572		COMPL. DATE 06/19/2015			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180			
08	0	W	9621	-0-	9621	17353	245	1	9359	2	N	15
							17	9				16
09	23309	X	5956	-0-	-17353	-0-	158	1	5791	2	N	6
							7	9				13
10	15004	X	6926	-0-	-8078	-0-	223	1	6651	2	N	47
							52	9				37
11	14520	X	7782	-0-	-6738	-0-	60	1	7660	2	N	56
							62	9				42
12	15004	X	12034	-0-	-2970	-0-	605	1	11321	2	N	98
							108	9				89
*01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	585	1	10182	2	N	93
							102	9				84

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
TATTON, V. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
TATTON, V. H.		WELL #:		3	RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9588 - 9592		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	395	1	802	2	Y	51	44 1	29
						56	9						
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	562	1	1323	2	Y	40	52 1	17
						44	9						
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	759	1	1484	2	Y	45	42 1	20
						50	9						
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	474	1	877	2	Y	60	57 1	23
						66	9						
12	1333 N	447	-0-	-886	-0-	153	1	243	2	Y	46	48 1	21
						51	9						
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		21

TATTON, V. H.		WELL #:		15 L	RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		2	RRCID -> 053707		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11135	PERF. 5242 - 5474		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		13	RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118	PERF. 9614 - 9620			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TATTON, V. H.		WELL #:		17	RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8902 - 8912			
08	3348 X	2760	-0-	-588	-0-	851	1	1723	2	Y	169	176 1	96
						186	9						
09	3240 X	2455	-0-	-785	-0-	667	1	1572	2	Y	196	209 1	83
						216	9						
10	3348 X	1102	-0-	-2246	-0-	325	1	637	2	Y	127	155 1	55
						140	9						
11	3240 X	1804	-0-	-1436	-0-	610	1	1128	2	Y	60	92 1	23
						66	9						
12	2759 X	2528	-0-	-231	-0-	950	1	1506	2	Y	65	58 1	30
						72	9						
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		30

TATTON, V. H.		WELL #:		19F	RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017	PERF. 8522 - 8747			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	267 1	541 2	Y	82	68 1		47
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	90 9	513 2	Y	97	103 1		41
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	218 1	487 2	Y	112	105 1		48
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	107 9	461 2	Y	133	130 1		51
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	248 1	632 2	Y	118	114 1		55
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	123 9		Y	NO RPT			55

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

08	930 N	654	-0-	-276	-0-	203 1	412 2	Y	35	36 1		20
09	900 N	414	-0-	-486	-0-	39 9	260 2	Y	40	43 1		17
10	682 N	264	-0-	-418	-0-	110 1	155 2	Y	26	32 1		11
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	44 9	344 2	Y	39	35 1		15
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80 1	342 2	Y	43	38 1		20
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	29 9		Y	NO RPT			20

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:	16	RRCID ->	178520	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5950 - 5954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		533 N	533	-0-	-0-	91 1	442 2	Y	-0-	-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	113 1	589 2	Y	-0-	-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	98 1	483 2	Y	1	1 8
						1 9				
11		644 N	644	-0-	-0-	109 1	535 2	Y	-0-	-0-
12		620 N	556	-0-	-64	96 1	460 2	Y	-0-	-0-
01		589 N	572	-0-	-17	108 1	464 2	Y	-0-	-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
VELA, ADRIAN		WELL #:	2	RRCID ->	175128	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6010 - 6020
08	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	16018 2		N	-0-	-0-
09	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321 2		N	-0-	-0-
10	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	19201 2		N	-0-	-0-
11	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	18350 2		N	-0-	-0-
12	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18275 2		N	-0-	-0-
*01	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	17784 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HAERING - MARTIN		WELL #:	2	RRCID ->	116181	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 6100 - 6238
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	13
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	13
10	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3		N	-0-	13
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	359 3		N	-0-	13
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		N	-0-	13
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	1 1	278 3	N	-0-	13

BENAVIDES TRACT 4		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		419886								
		WELL #:	4	RRCID ->	119703	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6082 - 6154
08	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	105 1	1388 3	N	-0-	35
09	1800 X	1355	-0-	-445	-0-	119 1	1236 3	N	-0-	35
10	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	151 1	1750 3	N	8	43
						9 9				
11	1470 X	1249	-0-	-221	-0-	99 1	1150 3	N	-0-	43
*12	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	159 1	1406 3	N	-0-	43
01	1922 X	1538	-0-	-384	-0-	421 1	1117 3	N	-0-	43

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	673	1	4214	3	N	-0-	28
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	680	1	3944	3	N	5	33
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	706	1	3964	3	N	2	35
11	4740 X	3349	-0-	-1391	-0-	473	1	2874	3	N	2	37
12	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	675	1	3922	3	N	1	38
01	4898 X	4077	-0-	-821	-0-	641	1	3436	3	N	-0-	38

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	400	1	2503	3	N	-0-	-0-
09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	379	1	2197	3	N	-0-	-0-
10	3007 X	2517	-0-	-490	-0-	381	1	2136	3	N	-0-	-0-
11	2910 X	2131	-0-	-779	-0-	301	1	1830	3	N	-0-	-0-
*12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	447	1	2599	3	N	-0-	-0-
01	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	435	1	2333	3	N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 2		RRCID -> 157711		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090			
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	3	N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	N	-0-	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	49	1	274	3	N	-0-	-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	43	1	261	3	N	-0-	-0-
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	78	1	454	3	N	-0-	-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	180	1	752	3	N	-0-	-0-
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	307	1	1221	3	N	-0-	-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-	-0-
11	960 X	856	-0-	-104	-0-	165	1	691	3	N	-0-	-0-
12	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	212	1	796	3	N	-0-	-0-
01	1581 X	984	-0-	-597	-0-	219	1	765	3	N	-0-	-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	417	1	1284	3	N	-0-					100
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	566	1	1726	3	N	-0-					100
10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	472	1	1550	3	N	-0-					100
11	1650 X	1578	-0-	-72	-0-	340	1	1236	3	N	2					102
						2	9									
12	2356 X	1903	-0-	-453	-0-	407	1	1496	3	N	-0-					102
01	2356 X	1868	-0-	-488	-0-	372	1	1496	3	N	-0-					102
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393							
08	6479 X	6004	-0-	-475	-0-	233	1	5743	3	N	25					45
						28	9									
09	6390 X	5927	-0-	-463	-0-	228	1	5677	3	N	20					65
						22	9									
10	6603 X	6314	-0-	-289	-0-	242	1	6031	3	N	37					102
						41	9									
11	5820 X	5274	-0-	-546	-0-	157	1	5093	3	N	22	71	1			53
						24	9									
*12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	238	1	5985	3	N	27					80
						30	9									
01	6324 X	6161	-0-	-163	-0-	243	1	5868	3	N	45					125
						50	9									
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576							
08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	219	1	5455	3	N	-0-					12
09	5340 X	5155	-0-	-185	-0-	197	1	4958	3	N	-0-					12
10	5952 X	4567	-0-	-1385	-0-	203	1	4364	3	N	-0-					12
11	5760 X	2502	-0-	-3258	-0-	96	1	2406	3	N	-0-					12
12	5952 X	3250	-0-	-2702	-0-	128	1	3122	3	N	-0-					12
01	5673 X	3583	-0-	-2090	-0-	151	1	3432	3	N	-0-					12
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014							
08	992 X	843	-0-	-149	-0-	310	1	533	3	N	-0-					23
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	300	1	483	3	N	-0-					23
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	310	1	481	3	N	-0-					23
11	870 X	711	-0-	-159	-0-	218	1	493	3	N	-0-					23
12	899 X	798	-0-	-101	-0-	250	1	542	3	N	5					28
						6	9									
01	837 X	722	-0-	-115	-0-	222	1	493	3	N	6					34
						7	9									
MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452							
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3264	3	9	9	N	8					95
*01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					95

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344			
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	147	1	1226	3	Y	10
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	2
10	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	143	1	1081	3	Y	2
11	1320 N	891	-0-	-429	-0-	88	1	803	3	Y	2
12	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	145	1	1131	3	Y	2
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		2

MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398			
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	823	3	Y	12
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	99	1	794	3	Y	4
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	107	1	809	3	Y	4
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	82	1	740	3	Y	4
*12	930 N	888	-0-	-42	-0-	102	1	786	3	Y	4
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		4

MACMAHON, P.A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468			
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	49
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	Y	9
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	9
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	3	Y	9
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	Y	9
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		9

OXY USA INC.		630591									
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #: 1		RRCID -> 104050		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325			
08	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-	-0-
09	1230 X	1212	-0-	-18	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
10	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	1049	2		N	-0-	-0-
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	1002	2		N	-0-	-0-
12	1302 X	968	-0-	-334	-0-	968	2		N	-0-	-0-
01	1302 X	1047	-0-	-255	-0-	1047	2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, R.V.		WELL #: 7		RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714			
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-	-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-	-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-	-0-
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2		N	-0-	-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-	-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151971		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6154 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	842 R	842	-0-	-0-	-0-	145	1	697	2	N	-0-			-0-
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	121	1	619	2	N	-0-			-0-
10	806 #	759	-0-	-47	-0-	128	1	631	2	N	-0-			-0-
11	810 #	718	-0-	-92	-0-	125	1	593	2	N	-0-			-0-
12	837 #	554	-0-	-283	-0-	102	1	452	2	N	-0-			-0-
*01	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	964	2	N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATASCA RESOURCES, INC.		035643												
FLACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10433 - 10506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10222 - 10292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF.10288 - 10646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)			//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
PALO BLANCO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226382			COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570	PERF.10292 - 10530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08		1705 N	1362	-0-	-343	-0-	1010	1	246	2	Y	96	76 1	75
							106	9						
09		1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1086	1	30	2	Y	122	152 1	45
							134	9						
10		1674 N	1143	-0-	-531	-0-	1022	1	121	9	Y	110	119 1	36
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	107	78 1	65
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	35	52 1	46
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	27 1	20

PALO BLANCO GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 230861			COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315	PERF.10478 - 11020		
08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	299	1	1545	2	N	129	186 1	156
							142	9						
09		1620 X	1484	-0-	-136	-0-	169	1	1170	2	N	132		288
							145	9						
10		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2048	2	N	196	289 1	195
							216	9						
11		1920 X	1393	-0-	-527	-0-	1273	2	120	9	N	109	180 1	124
12		1984 X	37	-0-	-1947	-0-	25	2	12	9	N	11		135
01		2573 X	262	-0-	-2311	-0-	262	2			N	-0-		135

PALO BLANCO GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 232431			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10196 - 10472	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26		251
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		251
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		251
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		251

PALO BLANCO GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233101			COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438	PERF.10548 - 10770		
08		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	605	1	3131	2	Y	152	116 1	145
							167	9						
09		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	611	1	4235	2	Y	175	225 1	95
							193	9						
10		5146 X	4386	-0-	-760	-0-	574	1	3638	2	Y	158	171 1	82
							174	9						
11		4980 X	3895	-0-	-1085	-0-	3715	2	180	9	Y	164	119 1	127
12		5208 X	3796	-0-	-1412	-0-	3569	2	227	9	Y	206	141 1	192
01		5208 X	4591	-0-	-617	-0-	4315	2	276	9	Y	251	169 1	274

FLACK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 236859			COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240	PERF.10497 - 10548		
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	226	1	1168	2	N	7		112
							8	9						
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1417	2	N	5		117
							6	9						
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	5		122
							6	9						
11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	N	8		130
12		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1512	2	19	9	N	17		147
01		1612 N	1039	-0-	-573	-0-	1026	2	13	9	N	12		159

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

WADE CITY (2300)		94510 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
RWJ OPERATING LLC		739805										
SCHMIDT, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 079420		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIL (HOCKLEY)		95908 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
D. O. G. OPERATING, LLC		196844										
WEIL 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 273106		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	3442	-0-	3442	7780	3441	2	1	9	N	1	135
09	T. A.	1869	-0-	1869	9649	1869	2			N	-0-	135
10	3503	12	-0-	-3491	6158	12	2			N	-0-	135
11	3390	1806	-0-	-1584	4574	1806	2			N	-0-	135
12	3503	3183	-0-	-320	4254	3183	2			N	-0-	135
*01	3503	3236	-0-	-267	3987	3236	2			N	-0-	4

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8287 - 8299
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	8299 - 8930
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NORTH WESLACO			WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8874 - 8883
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-
H. A. HENRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	135967	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8301 - 8309
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARRIS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	431	1	588	2	N	-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	844	1	1063	2	N	-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	756	1	917	2	N	-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-
12	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	724	1	676	2	N	-0-
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	575	1	538	2	N	-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748													
MALONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151537		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 151594		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					245
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					245
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688							
08	T. A.	211	-0-	211	427	86 1	118 2	Y	6						63
09	T. A.	93	-0-	93	520	7 9	47 2	Y	7						70
10	669 N	149	-0-	-520	-0-	8 9	76 2	Y	10						80
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	11 9		Y	-0-						80
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 9	64 2	Y	5						85
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	43 1	40 2	Y	9						94
						10 9									

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 175385		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 - 8926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183

RUSSELL				WELL #:	1	RRCID -> 215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2356	2086	-0-	-270	8186	333 1	1743 2	Y	9		167
09		2280	1888	-0-	-392	7794	291 1	1587 2	Y	9		176
10		1798	1054	-0-	-744	7050	159 1	886 2	Y	8		184
11		1740	889	-0-	-851	6199	156 1	723 2	Y	9		193
12		1798	1211	-0-	-587	5612	201 1	1000 2	Y	9		202
01		1798	715	-0-	-1083	4529	132 1	574 2	Y	8		210

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				
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-			30
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-			30
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			30
11	3990 X	3049	-0-	-941	-0-	3049 2		N	-0-			30
12	4123 X	3423	-0-	-700	-0-	3423 2		N	-0-			30
01	4061 X	3784	-0-	-277	-0-	3784 2		N	-0-			30

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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

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				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
KALER ENERGY CORP.		450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 225143		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	21741 2	41 9	N	37
09	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18239 2	36 9	N	33
10	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	20505 2	29 9	N	26
11	21090 X	21072	-0-	-18	-0-	21070 2	2 9	N	2
12	21793 X	20798	-0-	-995	-0-	20713 2	85 9	N	77
01	21793 X	21324	-0-	-469	-0-	21284 2	40 9	N	36

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 242309		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400	
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-
09	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980 2		N	-0-
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-
11	3300 X	1484	-0-	-1816	-0-	1484 2		N	-0-
12	3410 X	2249	-0-	-1161	-0-	2146 2	103 9	N	94
01	3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	1580 2		N	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 053372		COMPL. DATE 08/01/1972		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A	
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 14							
08	10354 X	9525	-0-	-829	-0-	1527 1	7988 2	Y	9
09	10020 X	9759	-0-	-261	-0-	1509 1	8240 2	Y	9
10	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	1701 1	9476 2	Y	8
11	9480 X	9252	-0-	-228	-0-	1644 1	7598 2	Y	9
12	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1659 1	8244 2	Y	9
01	9796 X	9268	-0-	-528	-0-	1728 1	7531 2	Y	8

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 163823		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
ATCHISON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231153		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690	
08	341 N	124	-0-	-217	-0-	24 1	98 2	Y	2
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	12 1	49 2	Y	1
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	51 1	206 2	Y	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	64 1	220 2	Y	1
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43 1	132 2	Y	3
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	7 1	20 2	Y	-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		11253 X	10217	-0-	-1036	-0-	2025 1	8039 2		Y	139	230 1		235
							153 9							
09		11130 X	9090	-0-	-2040	-0-	1739 1	7266 2		Y	77			312
							85 9							
10		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	2006 1	8142 2		Y	43	193 1		162
							47 9							
11		8190 X	7168	-0-	-1022	-0-	1613 1	5527 2		Y	25			187
							28 9							
12		8463 X	8070	-0-	-393	-0-	1940 1	5977 2		Y	139			326
							153 9							
01		8463 X	8405	-0-	-58	-0-	2206 1	6129 2		Y	64	146 1		244
							70 9							
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784														
08		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	390 1	1547 2		Y	27	44 1		15
							30 9							
09		1890 X	1465	-0-	-425	-0-	280 1	1172 2		Y	12			27
							13 9							
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	330 1	1339 2		Y	-0-			27
11		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	292 1	1002 2		Y	4			31
							4 9							
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	330 1	1017 2		Y	24			55
							26 9							
*01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	375 1	1041 2		Y	11	25 1		41
							12 9							
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772														
08		2604 N	2347	-0-	-257	-0-	465 1	1847 2		Y	32	53 1		40
							35 9							
09		2550 N	2275	-0-	-275	-0-	435 1	1819 2		Y	19			59
							21 9							
10		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	490 1	1991 2		Y	-0-			59
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	488 1	1673 2		Y	8			67
							9 9							
12		2108 N	144	-0-	-1964	-0-	35 1	107 2		Y	2			69
							2 9							
01		2108 N	1125	-0-	-983	-0-	295 1	820 2		Y	9	20 1		58
							10 9							
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699														
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			2
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			2
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	Y	7 1	5
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	58	1	241	2	Y		7
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	65	1	266	2	Y	-0-	7
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	61	1	210	2	Y	1	8
12	310 N	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y		10
01	341 N	103	-0-	-238	-0-	27	1	75	2	Y	2 1	9
						1	9					
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	297	2	Y	8 1	3
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	69	1	288	2	Y		6
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	78	1	317	2	Y	-0-	6
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	70	1	240	2	Y	1	7
12	372 N	125	-0-	-247	-0-	30	1	93	2	Y		9
01	403 N	56	-0-	-347	-0-	15	1	41	2	Y	-0-	8
						2	9				1 1	
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	234	1	928	2	Y		61
09	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	192	1	800	2	Y		70
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	210	1	853	2	Y	-0-	70
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	214	1	735	2	Y	31	101
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	247	1	759	2	Y		103
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	265	1	735	2	Y	-0-	103
						2	9					
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	505	1	2003	2	Y	18	77
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	404	1	1688	2	Y	20	97
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	460	1	1867	2	Y	-0-	97
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	369	1	1265	2	Y	40	137
12	2170 N	1789	-0-	-381	-0-	437	1	1346	2	Y	5	142
*01	2325 N	1300	-0-	-1025	-0-	344	1	956	2	Y	-0-	142
						6	9					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976
PETERS		WELL #:		1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		4743 X	3824	-0-	-919	-0-	3824 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	4028	-0-	-22	-0-	4028 2		N	-0-		-0-
10		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-		-0-
11		4200 X	3935	-0-	-265	-0-	3935 2		N	-0-		-0-
12		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	4052	-0-	-319	-0-	4052 2		N	-0-		-0-

KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	236273	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7998 - 8014	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
			PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15									

FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.10319 - 10789	
08		1984 X	1431	-0-	-553	-0-	1431 2		N	-0-		155
09		1980 X	1387	-0-	-593	-0-	1387 2		N	-0-		155
10		2046 X	1455	-0-	-591	-0-	1453 2	2 9	N	2		157
11		1980 X	1197	-0-	-783	-0-	1197 2		N	-0-		157
12		1426 X	1255	-0-	-171	-0-	1253 2	2 9	N	2		159
01		1457 X	476	-0-	-981	-0-	476 2		N	-0-		159

FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12170	PERF.10518 - 10612	
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAPEZE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	249069	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9722 - 9732	
08		1798 X	921	-0-	-877	-0-	921 2		N	-0-		124
09		1590 X	520	-0-	-1070	-0-	520 2		N	-0-		124
10		1426 X	485	-0-	-941	-0-	485 2		N	-0-		124
11		1380 X	50	-0-	-1330	-0-	50 2		N	-0-		124
12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		124
01		930 X	400	-0-	-530	-0-	400 2		N	-0-		124

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984	
08		217 X	210	-0-	-7	-0-	86 1	124 3	N	-0-		25
09		270 X	207	-0-	-63	-0-	83 1	124 3	N	-0-		25
10		279 X	217	-0-	-62	-0-	86 1	131 3	N	-0-		25
11		210 X	207	-0-	-3	-0-	83 1	124 3	N	-0-		25
*12		217 X	156	-0-	-61	-0-	83 1	73 3	N	-0-		25
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	189	189 1	25

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-		25
09	330 N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	N	-0-		25
10	279 N	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	N	-0-		25
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-		25
*12	155 N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	3	N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8051 - 8418	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	N	-0-		13
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	82	1	233	3	N	-0-		13
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-		13
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	82	1	70	3	N	-0-		13
*12	341 N	290	-0-	-51	-0-	84	1	206	3	N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7934 - 7944	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7911 - 8092	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8512 - 8526	
08	409 X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-		137
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-		137
10	372 X	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	3	N	-0-		137
11	330 X	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	N	-0-		137
*12	434 X	319	-0-	-115	-0-	20	1	299	3	N	-0-		137
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		137

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012								
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)						PROD	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7910 - 9400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360
08	744 X	538	-0-	-206	-0-	25	1	513	3	N	-0-	184
09	810 X	509	-0-	-301	-0-	25	1	484	3	N	-0-	184
10	837 X	404	-0-	-433	-0-	24	1	380	3	N	-0-	184
11	630 X	294	-0-	-336	-0-	21	1	273	3	N	-0-	184
*12	527 X	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	3	N	-0-	184
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	184

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		135
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		135
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

PETERS A 2021		WELL #:		3	RRCID ->	237508	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7926 - 8172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610
08	248 X	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-	43
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-	43
10	248 X	171	-0-	-77	-0-	21	1	150	3	N	-0-	43
11	240 X	202	-0-	-38	-0-	20	1	182	3	N	-0-	43
*12	248 X	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-	43
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	43

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997			
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3210	3	N	-0-			163
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3159	3	N	-0-			163
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3342	3	N	-0-			163
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2844	3	N	-0-			163
*12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2265	3	N	-0-			163
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-			163

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966			
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	3	N	-0-			54
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-			54
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1950	3	N	-0-			54
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1649	3	N	-0-			54
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1379	3	N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 - 8274			
08	4154 X	3493	-0-	-661	-0-	-0-	25	1	3468	3	N	-0-			159
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3365	3	N	-0-			159
10	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	-0-	25	1	3315	3	N	-0-			159
11	3330 X	2741	-0-	-589	-0-	-0-	22	1	2719	3	N	-0-			159
*12	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	-0-	22	1	3334	3	N	-0-			159
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-					N	-0-			159

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 - 8081			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 TYLUADADA, LLC 875253
 WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - P/A 10/16/15

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	272	1	544	2	Y	-0-	-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	213	1	470	2	Y	-0-	-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	362	1	951	2	Y	-0-	-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	68	1	551	2	Y	-0-	-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	72	1	579	2	Y	-0-	-0-
01	930	N	764	-0-	-166	-0-	79	1	685	2	Y	-0-	-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

08	T. A.	291	-0-	291	291	97	1	194	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	201	-0-	201	492	63	1	138	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	331	-0-	331	823	91	1	240	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	250	-0-	250	1073	28	1	222	2	Y	-0-	-0-
12	1258 X	185	-0-	-1073	-0-	20	1	165	2	Y	-0-	-0-
*01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825												
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	290	1	2764	2	N	60
							66	9				60
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	423	1	2601	2	N	59
							65	9				55
10	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	244	1	2134	2	N	45
							6	4				49
11	2490	X	1828	-0-	-662	-0-	195	1	1600	2	N	29
							1	4				32
12	2573	X	40	-0-	-2533	-0-	5	1	35	2	N	3
												1
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-
												-0-
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323												
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1691	1	3383	2	Y	156
							172	9				92
09	4830	X	3947	-0-	-883	-0-	1186	1	2619	2	Y	129
							142	9				232
10	5735	X	3940	-0-	-1795	-0-	1078	1	2829	2	Y	30
							33	9				45
11	5550	X	2397	-0-	-3153	-0-	261	1	2104	2	Y	29
							32	9				24
12	5735	X	3540	-0-	-2195	-0-	385	1	3116	2	Y	35
							39	9				36
01	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	445	1	3848	2	Y	24
							26	9				26
3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107										COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590										COMPL. DATE 10/19/1998			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507				
08		DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	1040	1	2081	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	2995	-0-	2995	6116	934	1	2061	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1400	-0-	1400	7516	318	1	836	2	Y	224	166	1			58
							246	9									
11		DLQ G-10	911	-0-	911	8427	66	1	533	2	Y	284	217	1			125
							312	9									
12		9731 X	1304	-0-	-8427	-0-	100	1	812	2	Y	356	363	1			118
							392	9									
*01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	943	2	Y	281	288	1	1	8	110
							309	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788										COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510				
08		3751 X	3401	-0-	-350	-0-	318	1	3033	2	N	45	44	1			4
							50	9									
09		3630 X	3142	-0-	-488	-0-	433	1	2663	2	N	42	39	1			7
							46	9									
10		3751 X	3164	-0-	-587	-0-	320	1	2792	2	N	40	42	1			5
							8	4									
11		3420 X	2647	-0-	-773	-0-	283	1	2330	2	N	30	32	1			3
							1	4									
12		3534 X	2562	-0-	-972	-0-	291	1	2216	2	N	45	44	1			4
							5	4									
01		3410 X	2702	-0-	-708	-0-	308	1	2336	2	N	47	45	1			6
							6	4									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147										COMPL. DATE 07/04/2000			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506				
08		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	519	1	4942	2	N	99	98	1			9
							109	9									
09		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	749	1	4604	2	N	98	91	1			16
							108	9									
10		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	571	1	4987	2	N	98	102	1			12
							15	4									
11		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	575	1	4726	2	N	82	86	1			8
							2	4									
12		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	605	1	4612	2	N	118	115	1			11
							10	4									
*01		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	615	1	4659	2	N	117	113	1			15
							12	4									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948										COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552																
08		3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	664	1	1329	2	Y	94	190	1	3 8	102
							103	9								
09		3000 X	2811	-0-	-189	-0-	839	1	1852	2	Y	109	170	1		41
							120	9								
10		3100 X	2464	-0-	-636	-0-	641	1	1682	2	Y	128	1	8		168
							141	9								
11		3000 X	2382	-0-	-618	-0-	244	1	1965	2	Y	157	192	1		133
							173	9								
12		3100 X	2013	-0-	-1087	-0-	208	1	1682	2	Y	112	184	1		61
							123	9								
01		2914 X	2052	-0-	-862	-0-	194	1	1673	2	Y	168	185	1	9 8	35
							185	9								
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020																
08		1116 X	295	-0-	-821	-0-	88	1	176	2	Y	28	139	1	1 8	21
							31	9								
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	21	1		-0-
10		4743 X	3060	-0-	-1683	-0-	822	1	2157	2	Y	74	54	1	1 8	19
							81	9								
11		4590 X	871	-0-	-3719	-0-	92	1	743	2	Y	33	37	1		15
							36	9								
12		4061 X	1200	-0-	-2861	-0-	127	1	1031	2	Y	38	40	1		13
							42	9								
01		3069 X	2584	-0-	-485	-0-	230	1	1990	2	Y	331	213	1	1 8	130
							364	9								
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304																
08		47914 X	47914	-0-	-0-	-0-	343	1	45184	2	N	2166	2148	1		203
							4	4								
09		39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	319	1	37363	2	N	1786	1691	1		298
							1965	9								
10		55862 X	37032	-0-	-18830	-0-	313	1	34850	2	N	1611	1702	1	3 8	204
							97	4								
11		54060 X	33845	-0-	-20215	-0-	308	1	32099	2	N	1294	1363	1		135
							15	4								
12		55862 X	31410	-0-	-24452	-0-	315	1	29729	2	N	1186	1209	1		112
							61	4								
01		47926 X	29428	-0-	-18498	-0-	310	1	27849	2	N	1092	1063	1	4 8	137
							68	4								
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	550 1	1100 2	Y	202	120 1		162		
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	222 9	398 1	879 2	Y	173	304 1	31		
10	1488 N	1016	-0-	-472	-0-	190 9	271 1	712 2	Y	30	53 1	8		
11	1440 N	836	-0-	-604	-0-	33 9	88 1	706 2	Y	38	29 1	17		
12	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	42 9	140 1	1132 2	Y	51	51 1	17		
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	56 9	119 1	1031 2	Y	19	28 1	8		
						21 9								
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142														
08	10478 X	8287	-0-	-2191	-0-	768 1	7316 2	Y	184	191 1	1 8	236		
09	8940 X	7771	-0-	-1169	-0-	1 4	1059 1	6508 2	Y	185	164 1	257		
10	9238 X	7974	-0-	-1264	-0-	204 9	794 1	6934 2	Y	205	368 1	11 8	83	
11	8490 X	7485	-0-	-1005	-0-	20 4	790 1	6493 2	Y	181		264		
12	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	3 4	1008 1	7680 2	Y	183	191 1	256		
01	8277 X	8138	-0-	-139	-0-	17 4	918 1	6958 2	Y	222	379 1	32 8	67	
						18 4		244 9						
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544														
08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	765 1	7296 2	N	231	225 1		22		
09	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	1 4	1026 1	6307 2	N	209	196 1	35		
10	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	230 9	949 1	8283 2	N	253	256 1	32		
11	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	24 4	776 1	6379 2	N	172	186 1	18		
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	3 4	749 1	5713 2	N	238	234 1	22		
*01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	12 4	788 1	5976 2	N	245	236 1	31		
						16 4		270 9						
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220														
08	10974 X	120	-0-	-10854	-0-	14 1	106 3	Y	-0-			142		
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-			142		
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-			142		
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			142		
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			142		
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			142		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	1228	1	7957	3	Y	606	548	1 3 8 271
							667	9						
09		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	1188	1	8294	3	Y	595	751	1 115
							655	9						
10		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	1228	1	8572	3	Y	558	556	1 1 8 116
							614	9						
11		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	1188	1	9454	3	Y	557	574	1 99
							613	9						
12		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	1228	1	10403	3	Y	582	548	1 133
							640	9						
01		8680 X	7822	-0-	-858	-0-	1228	1	5838	3	Y	687	568	1 5 8 247
							756	9						
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A														
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-
STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012														
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-
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 13027 PERF.11401 - 12387														
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2015 - W/O TO 04-277770														
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A														
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2400	-0-	2400	2400	163	1	2178	2	N	54	40	1	14	
11	0	10445	-0-	10445	12845	488	1	9477	2	N	436	258	1	192	
12	0	10584	-0-	10584	23429	463	1	9716	2	N	368	438	1	122	
*01	29046 X	5617	-0-	-23429	-0-	292	1	5211	2	N	104	185	1	41	

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	403	1	2108	2	N	366	192	1	251
09	3000 N	4095	-0-	1095	1095	415	1	3265	2	N	377	369	1	259
10	3100 N	2273	-0-	-827	268	316	1	1641	2	N	287	369	1	177
11	2291 N	2023	-0-	-268	-0-	221	1	1581	2	N	201	174	1	204
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	219	1	1065	2	N	199	358	1	45
01	2666 X	801	-0-	-1865	-0-	250	1	301	2	N	227	185	1	87

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1180	2	53	9	N	48	5	8	195
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1180	2	67	9	N	61	184	1	72
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1098	2	43	9	N	39	1	8	110
11	1200 N	480	-0-	-720	-0-	448	2	32	9	N	29			139
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1156	2	147	9	N	134	180	1	93
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1561	2	58	9	N	53			146

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

08	3379	3288	-0-	-91	-0-	291	1	2778	2	N	199	188	1	19
09	3270	3124	-0-	-146	-0-	408	1	2510	2	N	187	175	1	31
10	3379	3314	-0-	-65	-0-	318	1	2777	2	N	192	199	1	24
11	3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	331	1	2724	2	N	166	173	1	17
12	3417	3417	-0-	-0-	-0-	362	1	2762	2	N	261	253	1	25
01	3317 #	2925	-0-	-392	-0-	312	1	2366	2	N	219	216	1	28

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

WHITE POINT, EAST (2300)		96979 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.		286572										
KIRK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 117781		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 2288 - 2296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940)		96979 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
BALDWIN, J.C.		WELL #: 6		RRCID -> 141557		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 2952 - 2968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			168
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			168

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (3800)				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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-

EXXON SPEER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 155202	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 3870	- 3875			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (4510)				96979 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE NUECES BAY TRACT 688				WELL #: 23	RRCID -> 212809	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 4458	- 4476			
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	262 1	123 2	N	-0-		-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	260 1	106 2	N	-0-		-0-
10	403	N	98	-0-	-305	-0-	71 1	27 2	N	-0-		-0-
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	50 1	2 2	N	-0-		-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	377 1	44 2	N	-0-		-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	403 1	56 2	N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (5350)				96979 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
STATE TRACT 973				WELL #: 7	RRCID -> 098665	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 5876	PERF. 5362	- 5368			
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 1		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)				96979 773	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
STATE TRACT 973				WELL #: 8	RRCID -> 097015	COMPL. DATE 11/19/1981	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5768	- 5773			
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 1		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	33418 #	27060	-0-	-6358	-0-	208 1	26295 3	N	506	565 1	1 8	137
						557 9						
09	30270 #	21434	-0-	-8836	-0-	504 1	20579 3	N	319	369 1		87
						351 9						
10	29667 #	23008	-0-	-6659	-0-	206 1	22415 3	N	352	188 1		251
						387 9						
11	26190 #	5061	-0-	-21129	-0-	163 1	4825 3	N	66	193 1		124
						73 9						
12	25699	17987	-0-	-7712	-0-	546 1	17108 3	N	303	193 1		234
						333 9						
01	25699	18647	-0-	-7052	-0-	207 1	18157 3	N	257	372 1	2 8	117
						283 9						

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

08	10162	10162	-0-	-0-	14141	923 1	8802 2	N	396	414 1		37
						1 4	436 9					
09	11490	9399	-0-	-2091	12050	45 1	8952 2	N	365	341 1		61
						402 9						
10	12474	12474	-0-	-0-	12050	1226 1	10704 2	N	466	468 1		59
						31 4	513 9					
11	12020	12020	-0-	-0-	12050	1256 1	10323 2	N	396	414 1		41
						5 4	436 9					
12	11990	11990	-0-	-0-	12050	1337 1	10195 2	N	396	400 1		37
						22 4	436 9					
*01	12504	12504	-0-	-0-	12050	1402 1	10628 2	N	405	390 1	1 8	51
						28 4	446 9					

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

08	1705	358	-0-	-1347	-0-	358 2		N	-0-			232
09	1650	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			232
10	3343	3343	-0-	-0-	-0-	3321 2	22 9	N	20			252
11	1650	1097	-0-	-553	-0-	1097 2		N	-0-			252
12	586 R	586	-0-	-0-	-0-	578 2	8 9	N	7			259
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			259

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/2015

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WELL #:		6		RRCID -> 197026		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WELL #:		5		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330		
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-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WELL #:		10		RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468		
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-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WELL #:		4		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541		
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-
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WELL #:		3		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WELL #:		7		RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698		
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847								
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
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-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132
BUCY

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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	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

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	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

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG												
LAMAY CORPORATION 484025												
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	30	5		Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	150	5		Y	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	1	5		Y	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
LAMAY CORPORATION 484025												
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A												
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
HUBERT		WELL #:		1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8551 - 10747	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	5		Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	5		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	5	Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	5	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	5	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82

WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			9
09	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	5	Y	-0-			9
10	186 N	186	-0-	-0-		-0-	185	5	Y	1			10
11	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	5	Y	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

YEAR (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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YEAR (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					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YEAR (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					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YEARLY (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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	1			150
09	T. A.	221	-0-	221	284	220	5	1	9	Y	1			151
10	T. A.	851	-0-	851	1135	850	5	1	9	Y	1			152
11	T. A.	101	-0-	101	1236	100	5	1	9	Y	1			153
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1236					Y	NO RPT			153
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	1019					Y	NO RPT			153

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

YEARLY (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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARLY (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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-			-0-
09	T. A.	60	-0-	60	161	60	5			Y	-0-			-0-
10	T. A.	90	-0-	90	251	90	5			Y	-0-			-0-
*11	252 X	1	-0-	-251	-0-	1	5			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YEARLY (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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY)		//CONT.//		99323 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025									
STATE TRACT 82		WELL #:		3 M	RRCID ->	015294	COMPL. DATE	12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 # NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	015307	COMPL. DATE	04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	5	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	015308	COMPL. DATE	01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID ->	032721	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	126 N	126	-0-	B	-0-	125	5	1	9	Y	1	8
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	120	5	1	9	Y	1	9
11	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	40	5	1	9	Y	1	10
12	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
01	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

GOETSCH, D.L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125260	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	10691	PERF. 3135 - 3150		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT NO RPT	0 N	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (WALSH)		//CONT.//		99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025									
YAKLIN, LEO		WELL #:		1	RRCID ->	015247	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052	PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-			60	3	N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	0 N	NO RPT	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (WALSH)		//CONT.//		99323 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025											
STATE TRACT 84		WELL #:		3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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			

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

YTURRIA				99549 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
CHAPTAL LAND CO. A		WELL #:		13	RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	3700 - 3892			

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
SAMANO 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5395 - 5470			

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)				99549 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
SAMANO "H"		WELL #:		3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	5808 - 5816			

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

08	14B2 EXT	1146	-0-	1146	1146	5	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1414	-0-	1414	2560	1414	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1782	-0-	1782	4342	1782	2			Y	-0-					-0-
11	6369 X	2027	-0-	-4342	-0-	46	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
*01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

08	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	2604 N	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2370 N	2236	-0-	-134	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	1454	-0-	-995	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	39	-0-	-2317	-0-	39	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 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

08	6975	6456	-0-	-519	-0-	6423	2	33	9	Y	30	30	1			1
09	6750	6194	-0-	-556	-0-	6154	2	40	9	Y	36	32	1			5
10	6975	6241	-0-	-734	-0-	6210	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	6540 #	5991	-0-	-549	-0-	5960	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	6665 #	5969	-0-	-696	-0-	5969	2			Y	-0-					5
01	6448 #	6275	-0-	-173	-0-	6275	2			Y	-0-					5

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 5582 PERF. 4483 - 4492

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

OIL AND GAS DIVISION

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 5582 PERF. 4102 - 4110

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

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

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
YTURRIA L&L		WELL #: 1		RRCID -> 114583		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11-18-2015													

FLORES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117753		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	T. A.	888	-0-	888	888	2		Y	-0-			1
09	T. A.	1338	-0-	1338	2226	2		Y	-0-			1
10	T. A.	1090	-0-	1090	3316	2		Y	-0-			1
11	4450 X	1134	-0-	-3316	-0-	25	1109	2	Y	-0-		1
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	Y	-0-			1
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1083	2	Y	-0-		1

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 206974		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 208806		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092					
08	4960 X	1511	-0-	-3449	-0-	1500	2	11	9	Y	10	10	1
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y			-0-		1
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y			-0-		1
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y			-0-		1
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y			-0-		1
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y			-0-		1

YTURRIA, NE (4470 FRIO)		99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 157307		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		1333 N	998	-0-	-335	-0-	998 2		Y	-0-			46
09		960 N	902	-0-	-58	-0-	829 2	73 9	Y	66			112
10		1178 N	937	-0-	-241	-0-	934 2	3 9	Y	3			115
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			115
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	914 2	19 9	Y	17			132
*01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			132

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	2148	-0-	-549	-0-	422	1	1726	2	N	-0-					-0-
09	2340 X	1875	-0-	-465	-0-	409	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	1356	-0-	-845	-0-	301	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	2070 N	406	-0-	-1664	-0-	90	1	316	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	420	-0-	-1533	-0-	94	1	326	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	420	-0-	-944	-0-	96	1	324	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	1443	1	12361	2	N	-0-					-0-
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	514	1	5015	2	N	-0-					-0-
10	620 X	25	-0-	-595	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	2267	1	20262	2	N	-0-					-0-
*01	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	2000	1	19176	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

08	3100 N	13111	-0-	10011	27602	1371	1	11740	2	N	-0-					-0-
09	38712 X	11110	-0-	-27602	-0-	1033	1	10077	2	N	-0-					-0-
10	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	1279	1	9967	2	N	-0-					-0-
11	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	1186	1	10303	2	N	-0-					-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	333	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	1841	-0-	-949	-0-	174	1	1667	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	N	-0-					-0-
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1)
COLUMBUS ENERGY, LLC
WATSON, H.

99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
169313
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY)
HILCORP ENERGY COMPANY
VASQUEZ, DELIA M.

99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)
HILCORP ENERGY COMPANY
VASQUEZ-SHARP-ANDERS

99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR

WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)
HILCORP ENERGY COMPANY
SWANTNER, G.R.

99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

08	2914 X	2431	-0-	-483	-0-	77	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2220 X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	1176	-0-	-963	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	1450	-0-	-890	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR

WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	181	1	5533	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-	-0-	-0-
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-	-0-	-0-
11	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-	-0-	-0-
12	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-	-0-	-0-
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066					
08	1426 X	520	-0-	-906	-0-	16	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1380 X	592	-0-	-788	-0-	592	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1426 X	500	-0-	-926	-0-	500	2			N	-0-	-0-	-0-
11	870 X	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-	-0-	-0-
12	620 X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-	-0-	-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898					
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1218	-0-	-402	-0-	1218	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874					
08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	1420	1	6123	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1396	1	9180	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	-0-	-0-
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-	-0-	-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 228557		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 7192 - 11142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		1
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	N	-0-		1
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	10	1	N	-0-		1
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	N	-0-		1
12	155 N	81	-0-	-74	-0-	6	1	N	-0-		1
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		1

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230472		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7852 - 10588	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941		PERF. 6910 - 10474	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7400 - 9584	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #:		7	RRCID ->	239441	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

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

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

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

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

SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
LAS CLAVELLINAS RANCH 36			WELL #:		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7435 - 7568	

08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3200	2	1 9	N	1	32	
09	3750	X	3257	-0-	-493	-0-	3256	2	1 9	N	1	33	
10	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3522	2	1 9	N	1	33	
11	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	2		N	-0-	33	
12	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	2598	2	11 9	N	10	43	
01	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	3069	2	6 9	N	5	48	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (1400)		//CONT.//		99813 444	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329								
GREEN - MANNING		WELL #:		20	RRCID ->	073236	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				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	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600)		//CONT.//		99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329								
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	247046	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 3000 - 3015	
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT		-0-

ORPHAN WELLS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015354	COMPL. DATE	10/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2632 - 2650	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAIRD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	015356	COMPL. DATE	10/13/1954	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2585 - 2599	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		WELL #:		80 T	RRCID ->	009506	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	2	N	-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	112	1	5165	2	N	-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	102	1	5187	2	N	-0-
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	86	1	5093	2	N	-0-
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	101	1	5233	2	N	-0-
*01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	115	1	5180	2	N	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		55 T	RRCID ->	009514	COMPL. DATE	01/85/1920	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 T	RRCID ->	009517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6920 - 6935
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 72	RRCID ->	039664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 6966 - 7049
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6742 - 6808
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	372 1	5090	2	N	-0-	-0-
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	358 1	4916	2	N	-0-	-0-
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	372 1	4591	2	N	-0-	-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	360 1	4441	2	N	-0-	-0-
12	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	372 1	4660	2	N	-0-	-0-
*01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	346 1	4416	2	N	-0-	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 88		RRCID -> 071715	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7264	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 92		RRCID -> 071717	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7320	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-	-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	66	1	1428	2	Y	-0-	-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-	-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	2	Y	-0-	-0-
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 T		RRCID -> 072339	COMPL. DATE 03/26/1977	TOTAL DEPTH 8198	PERF. N/A					
08	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	340	1	14490	2	Y	69	69 1 3
09	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	276	1	12704	2	Y	56	55 1 4
10	13237 X	12494	-0-	-743	-0-	239	1	12188	2	Y	61	62 1 3
11	12810 X	12790	-0-	-20	-0-	212	1	12500	2	Y	71	70 1 4
12	13237 X	13194	-0-	-43	-0-	248	1	12862	2	Y	76	77 1 3
01	13237 X	12448	-0-	-789	-0-	269	1	12102	2	Y	70	68 1 5
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 D		RRCID -> 081097	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6785 - 6789					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 73		RRCID -> 090559	COMPL. DATE 10/21/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7093 - 7100					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				257128							
SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/		UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON/21-B/	UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B	UNIT	WELL #:	1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B	UNIT	WELL #:	1073 C	RRCID ->	078252	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	7151	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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 21-B UNIT		WELL #: 1069 C		RRCID -> 078458		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
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-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #: 1190C		RRCID -> 159492		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID -> 049851	COMPL. DATE 09/12/1964	TOTAL DEPTH 7248	PERF. N/A			
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		21	RRCID -> 056626	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7120 - 7128			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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			
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID -> 068871	COMPL. DATE 07/30/1965	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7132 - 7174			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID -> 071821	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158		
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-		1 1	945 3	N	-0-			14
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-		900 3	9 9	N	8			22
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3		N	-0-			22
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-		783 3	2 9	N	2	20 1		4
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3		N	-0-			4
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			4

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		77 H	RRCID ->	085364	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7184 - 7195		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015													

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283			RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112		
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC		510360			RRCID ->	174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6763 - 6768		
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-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					
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030					
*01	6237	1636	-0-	-4601	-0-	104	1	1513	2	N	17	11	1	6
						19	9							

LINN OPERATING, INC.				501545										
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861												
DULANEY-BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 206829		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 13006		PERF.12060 - 12298				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1309 N	1309	-0-	-0-		83 1	1226 2		Y	-0-			8
09		711 N	711	-0-	-0-		44 1	666 2		Y	1			9
							1 9							
10		1091 N	1091	-0-	-0-		49 1	1042 2		Y	-0-			9
11		671 N	671	-0-	-0-		30 1	641 2		Y	-0-			9
*12		1741 N	1741	-0-	-0-		59 1	1681 2		Y	1			10
							1 9							
*01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2015 - W/O TO 04-279125														

DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11710 - 11809				
08		1199 N	1199	-0-	-0-		76 1	1123 2		Y	-0-			10
09		1288 N	1288	-0-	-0-		80 1	1206 2		Y	2			12
							2 9							
10		1105 N	1105	-0-	-0-		49 1	1056 2		Y	-0-			12
11		1003 N	1003	-0-	-0-		44 1	959 2		Y	-0-			12
12		986 N	986	-0-	-0-		34 1	950 2		Y	2			14
							2 9							
01		961 N	921	-0-	-40		59 1	858 2		Y	4	14 1		4
							4 9							

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11550 - 11600				
08		12431 X	2138	-0-	-10293		136 1	2002 2		Y	-0-			70
09		6480 X	3295	-0-	-3185		205 1	3086 2		Y	4			74
							4 9							
10		8299 X	8299	-0-	-0-		369 1	7930 2		Y	-0-			74
11		7887 X	7887	-0-	-0-		348 1	7539 2		Y	-0-			74
12		7321 X	7321	-0-	-0-		249 1	7048 2		Y	22			96
							24 9							
*01		7285 X	3840	-0-	-3445		247 1	3574 2		Y	17	60 1		53
							19 9							

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11640 - 13278				
08		9300 X	7578	-0-	-1722		483 1	7095 2		Y	-0-			100
09		8130 X	7162	-0-	-968		445 1	6706 2		Y	10			110
							11 9							
10		8060 X	7171	-0-	-889		319 1	6852 2		Y	-0-			110
11		7800 X	7267	-0-	-533		321 1	6946 2		Y	-0-			110
12		8060 X	6731	-0-	-1329		229 1	6479 2		Y	21			131
							23 9							
01		7564 X	6250	-0-	-1314		402 1	5818 2		Y	27	98 1		60
							30 9							

EOG RESOURCES, INC.		253162												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852				
08		5056 X	5056	-0-	-0-		542 1	4458 2		Y	51	54 1		38
							56 9							
09		5356 X	5356	-0-	-0-		584 1	4715 2		Y	52	42 1		48
							57 9							
10		6665 X	3555	-0-	-3110		426 1	3051 2		Y	71	91 1		28
							78 9							
11		5160 X	3046	-0-	-2114		373 1	2641 2		Y	29	39 1		18
							32 9							
12		7631 X	7631	-0-	-0-		785 1	6768 2		Y	71	49 1		40
							78 9							
01		5549 X	3160	-0-	-2389		352 1	2776 2		Y	29	48 1		21
							32 9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9850 - 9890				
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	572	2	Y	11	16	1	8
						12	9							
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	591	2	Y	11	9	1	10
						12	9							
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	Y	24	24	1	10
						26	9							
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	643	2	Y	11	14	1	7
						12	9							
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	11	12	1	6
						12	9							
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	Y	10	9	1	7
						11	9							

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9929 - 10076				
08	3100 X	2526	-0-	-574	-0-	273	1	2243	2	Y	9	17	1	7
						10	9							
09	2670 X	2286	-0-	-384	-0-	251	1	2027	2	Y	7	7	1	7
						8	9							
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1441	2	Y	12	14	1	5
						13	9							
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	362	1	2558	2	Y	9	8	1	6
						10	9							
12	3100 N	3136	-0-	36	36	325	1	2799	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
*01	2853 N	2817	-0-	-36	-0-	316	1	2492	2	Y	8	8	1	6
						9	9							

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826 - 10000				
08	5332 X	4444	-0-	-888	-0-	478	1	3934	2	Y	29	33	1	21
						32	9							
09	5160 X	4169	-0-	-991	-0-	456	1	3684	2	Y	26	23	1	24
						29	9							
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	659	1	4716	2	Y	71	67	1	28
						78	9							
11	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	547	1	3866	2	Y	28	39	1	17
						31	9							
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	438	1	3775	2	Y	25	28	1	14
						28	9							
01	5363 X	3436	-0-	-1927	-0-	384	1	3029	2	Y	21	20	1	15
						23	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	810 1	2	Y	19	38 1	6
09	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	21 9	2	Y	12		18
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	872 1	2	Y	22	22 1	18
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	13 9	2	Y	19	26 1	11
12	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	1051 1	2	Y	21	23 1	9
*01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	24 9	2	Y	13		22
						863 1					
						21 9					
						1046 1					
						23 9					
						1077 1					
						14 9					

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858			
08	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	122 1	2	Y	4	15 1	3
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	4 9	2	Y	4	3 1	4
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	121 1	2	Y	9	9 1	4
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	4 9	2	Y	4	5 1	3
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	148 1	2	Y	3	4 1	2
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	10 9	2	Y	4	3 1	3
						147 1					
						4 9					
						120 1					
						3 9					
						139 1					
						4 9					

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676			
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	201 1	2	Y	3	29 1	2
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	3 9	2	Y	3	3 1	2
10	1736 X	1534	-0-	-202	-0-	168 1	2	Y	6	6 1	2
11	1800 X	1588	-0-	-212	-0-	187 1	2	Y	3	3 1	2
12	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	7 9	2	Y	3	3 1	2
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	196 1	2	Y	2	2 1	2
						3 9					
						177 1					
						3 9					
						176 1					
						2 9					

BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "E"		WELL #: 1		RRCID -> 177908		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
BMT/K&H "F"		WELL #: 1		RRCID -> 178051		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790								
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-
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794								
08	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	812	1	5289	2	Y	165	143	1			54
						182	9									
09	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	750	1	4868	2	Y	85					139
						94	9									
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	717	1	5196	2	Y	127	162	1			104
						140	9									
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	772	1	4992	2	Y	143	162	1			85
						157	9									
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	810	1	4874	2	Y	137	164	1			58
						151	9									
*01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	813	1	4743	2	Y	83					141
						91	9									
BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060								
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	167	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	147	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	196	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	201	1	865	2	Y	-0-					-0-
BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960								
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	196	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	231	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	1710 N	1521	-0-	-189	-0-	211	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	239	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1188	-0-	-517	-0-	224	1	964	2	Y	-0-					-0-
BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BMT/K&H "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012								
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-

BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622								
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-

BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010								
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	293	1	2364	2	Y	3					7
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	Y	5	6	1			6
10	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	325	1	2075	2	Y	7					13
11	2580 N	2460	-0-	-120	-0-	341	1	2117	2	Y	2					15
12	2604 N	2360	-0-	-244	-0-	429	1	1930	2	Y	1	9	1			7
01	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	431	1	1857	2	Y	2					9

BMT/K & H "X"		WELL #: 1		RRCID -> 179827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846						
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	191	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	199	1	1476	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	222	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	194	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	263	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	275	1	1184	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E"		WELL #: 2		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 X	855	-0-	-13	-0-	94	1	759	2	Y	2					2
09	840 X	618	-0-	-222	-0-	73	1	541	2	Y	4	2	1			4
10	1209 X	526	-0-	-683	-0-	71	1	451	2	Y	4					8
11	840 N	347	-0-	-493	-0-	48	1	298	2	Y	1					9
12	651 N	176	-0-	-475	-0-	32	1	144	2	Y	-0-	5	1			4
01	527 N	197	-0-	-330	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					4
BMT/K&H "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
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-
BMT/K&H "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
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-
BMT/K&H "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405								
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	175	1	1408	2	Y	3					14
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	177	1	1314	2	Y	5	12	1			7
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	195	1	1249	2	Y	7					14
11	1530 N	1234	-0-	-296	-0-	171	1	1061	2	Y	2					16
12	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	241	1	1087	2	Y	-0-	9	1			7
01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	246	1	1059	2	Y	2					9
BMT/K&H "D"		WELL #: 7		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738								
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	461	1	3716	2	Y	10					64
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	403	1	2990	2	Y	16	53	1			27
10	4309 X	2622	-0-	-1687	-0-	352	1	2251	2	Y	17					44
11	4050 X	1908	-0-	-2142	-0-	264	1	1638	2	Y	5					49
12	4185 X	1056	-0-	-3129	-0-	192	1	863	2	Y	1	29	1			21
01	4185 X	878	-0-	-3307	-0-	165	1	711	2	Y	2					23

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BMT/K&H "W"		WELL #: 1		RRCID -> 181553		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	57	1	460	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	60	1	444	2	Y	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	64	1	395	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	82	1	370	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BMT/ K&H "V"		WELL #: 1		RRCID -> 182666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502				
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	624	1	5030	2	Y	5	13
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	662	1	4919	2	Y	10	11 1
10	6262 X	4862	-0-	-1400	-0-	656	1	4194	2	Y	11	23
11	6060 X	3468	-0-	-2592	-0-	481	1	2984	2	Y	3	26
12	6262 X	645	-0-	-5617	-0-	117	1	528	2	Y	-0-	15 1
01	5766 X	743	-0-	-5023	-0-	140	1	603	2	Y	-0-	11

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376				
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1117	2	Y	2	15
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	256	1	1805	2	Y	5	20
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	2	Y	4	16 1
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	2	Y	3	11
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	248	1	1372	2	Y	3	14
01	1302 N	859	-0-	-443	-0-	135	1	722	2	Y	2	16

BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	3286 X	2901	-0-	-385	-0-	385	1	2506	2	Y	9	7	1	3
09	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	10	9	367	1	Y	4			7
10	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	4	9	343	1	Y	6	8	1	5
11	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	7	9	357	1	Y	7	8	1	4
12	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	8	9	392	1	Y	7	8	1	3
01	2821 N	2684	-0-	-137	-0-	8	9	392	1	Y	4			7
						4	9							
BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412						
08	2914 X	2776	-0-	-138	-0-	351	1	2419	2	Y	5			20
09	2730 X	2243	-0-	-487	-0-	6	9	277	1	Y	6			26
10	2728 X	1259	-0-	-1469	-0-	7	9	172	1	Y	2	20	1	8
11	2700 X	601	-0-	-2099	-0-	2	9	85	1	Y	1			9
12	2790 X	408	-0-	-2382	-0-	1	9	62	1	Y	1			10
01	2790 X	359	-0-	-2431	-0-	1	9	57	1	Y	-0-			10
						2	9							
BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750						
08	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	2	Y	2			11
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	2	9	642	1	Y	4	9	1	6
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	4	9	737	1	Y	6			12
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	7	9	591	1	Y	1			13
12	4402 X	4358	-0-	-44	-0-	1	9	792	1	Y	1	8	1	6
*01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1	9	937	1	Y	2			8
						2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	331	1	2671	2	Y	15					44
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	17	9	330	1	Y	29	37	1			36
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	32	9	361	1	Y	36					72
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	40	9	302	1	Y	12					84
12	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	13	9	321	1	Y	4	50	1			38
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	4	9	310	1	Y	6					44
						7	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	96	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	97	1	419	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	125	1	1010	2	Y	2					5
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	2	9	129	1	Y	5	5	1			5
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	6	9	145	1	Y	6					11
11	1110 N	939	-0-	-171	-0-	7	9	130	1	Y	2					13
12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	2	9	170	1	Y	-0-	7	1			6
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-	1	9	168	1	Y	1					7

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

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-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2500	-0-	-600	2774	276 1	2224 2	Y	-0-			4
09	3000 N	2437	-0-	-563	2211	289 1	2148 2	Y	-0-	3 1		1
10	3100 N	2388	-0-	-712	1499	323 1	2065 2	Y	-0-			1
11	3000 N	2009	-0-	-991	508	279 1	1730 2	Y	-0-			1
12	2617 N	2109	-0-	-508	-0-	383 1	1726 2	Y	-0-			1
01	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	405 1	1746 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "X"		WELL #: 5		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961				
08	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	131 1	1060 2	Y	3			5
09	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	195 1	1451 2	Y	8	4 1		9
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	168 1	1075 2	Y	8			17
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	150 1	929 2	Y	3			20
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	246 1	1108 2	Y	1	12 1		9
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	273 1	1178 2	Y	3			12

BMT/K&H "J"		WELL #: 1		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426				
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	606 1	4882 2	Y	5			12
09	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	558 1	4144 2	Y	9	10 1		11
10	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	607 1	3883 2	Y	11			22
11	5310 X	2894	-0-	-2416	-0-	401 1	2490 2	Y	3			25
12	5487 X	1157	-0-	-4330	-0-	210 1	947 2	Y	-0-	15 1		10
01	5487 X	2541	-0-	-2946	-0-	478 1	2061 2	Y	2			12

BMT/K&H "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 186871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236				
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	73 1	586 2	Y	2			7
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	75 1	554 2	Y	6	6 1		7
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	83 1	531 2	Y	6			13
11	630 N	538	-0-	-92	-0-	74 1	461 2	Y	3			16
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	94 1	425 2	Y	-0-	9 1		7
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	97 1	420 2	Y	2			9

BMT/K&H "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763				
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-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K&H -D-		WELL #: 8		RRCID -> 187777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

BMT/K&H "E"		WELL #: 3		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10488						
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	481	1	3878	2	Y	2					28
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	464	1	3444	2	Y	6	24	1			10
10	4185 X	1673	-0-	-2512	-0-	226	1	1444	2	Y	3					13
11	4050 X	1326	-0-	-2724	-0-	184	1	1141	2	Y	1					14
12	4185 X	741	-0-	-3444	-0-	135	1	606	2	Y	-0-	8	1			6
01	4185 X	674	-0-	-3511	-0-	127	1	547	2	Y	-0-					6

BMT/K&H "X"		WELL #: 4		RRCID -> 188638		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11540		PERF.10668 - 10706				
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-

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9004 - 9050						
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	148	1	555	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	152	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	141	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	645	-0-	-68	-0-	113	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	213	1	467	2	Y	12					12

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9852 - 9878						
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	74	1	607	2	Y	5	13	1			4
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	73	1	593	2	Y	6	5	1			5
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	84	1	604	2	Y	12	12	1			5
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	5	7	1			3
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	6	6	1			3
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	76	1	603	2	Y	5	4	1			4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	100	1	375	2	Y	-0-	15 1	-0-
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	440	1	1555	2	Y	-0-		-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	348	1	1134	2	Y	-0-		-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	268	1	954	2	Y	-0-		-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	-0-		-0-
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	437	1	957	2	Y	-0-		2
						2	9						

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696					
08	6076 X	5968	-0-	-108	-0-	755	1	5205	2	Y	7		17
						8	9						
09	5880 X	5853	-0-	-27	-0-	725	1	5120	2	Y	7		24
						8	9						
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	842	1	5303	2	Y	6	19 1	11
						7	9						
11	5850 X	5593	-0-	-257	-0-	792	1	4793	2	Y	7		18
						8	9						
12	6045 X	5688	-0-	-357	-0-	869	1	4813	2	Y	5		23
						6	9						
01	6138 X	5591	-0-	-547	-0-	882	1	4702	2	Y	6		29
						7	9						

BMT/K&H		WELL #: 1SW		RRCID -> 189716		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598					
08	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	357	1	2460	2	Y	2		14
						2	9						
09	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	360	1	2539	2	Y	3		17
						3	9						
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	416	1	2619	2	Y	2	13 1	6
						2	9						
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	393	1	2379	2	Y	2		8
						2	9						
12	2945 N	2834	-0-	-111	-0-	433	1	2399	2	Y	2		10
						2	9						
01	2945 N	2825	-0-	-120	-0-	446	1	2377	2	Y	2		12
						2	9						

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408					
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	141	1	969	2	Y	-0-		-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	126	1	886	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	144	1	908	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	138	1	835	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	151	1	839	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	149	1	797	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965				
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	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	288	1	1985	2	Y	3		14
09	2250 X	2204	-0-	-46	-0-	273	1	1927	2	Y	4		18
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1994	2	Y	2	14 1	6
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	299	1	1811	2	Y	4		10
12	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	329	1	1822	2	Y	2		12
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	329	1	1754	2	Y	3		15

CABEZON		WELL #: 7		RRCID -> 202928		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717				
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	Y	6		39
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	6		45
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	101	1	635	2	Y	5	36 1	14
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	908	2	Y	10		24
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	146	1	811	2	Y	5		29
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	9		38

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979				
08	3596 X	3099	-0-	-497	-0-	620	1	2455	2	N	22		142
09	3690 X	3214	-0-	-476	-0-	656	1	2534	2	N	22		164
10	3813 X	3217	-0-	-596	-0-	627	1	2566	2	N	22		186
11	3690 X	3277	-0-	-413	-0-	581	1	2609	2	N	79	193 1	72
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	617	1	3276	2	N	15		87
*01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	656	1	3142	2	N	35		122

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	114 25 9	788 2	Y	23		72
09	990 N	828	-0-	-162	-0-	100 25 9	703 2	Y	23		95
10	1116 N	787	-0-	-329	-0-	105 19 9	663 2	Y	17	75 1	37
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	142 32 9	860 2	Y	29		66
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	150 22 9	833 2	Y	20		86
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	154 28 9	819 2	Y	25		111

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10952 - 11854	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9142 - 12750	
08	1922 X	1650	-0-	-272	-0-	341 28 9	1281 2	Y	25	14 1	20
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	379 64 9	1337 2	Y	58	53 1	25
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	389 50 9	1265 2	Y	45	33 1	37
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	422 65 9	1504 2	Y	59	35 1	61
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	312 36 9	1471 2	Y	33	52 1	42
01	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	434 1	951 2	Y	-0-	41 1	1

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9604 - 12094	
08	3813 X	2791	-0-	-1022	-0-	563 116 9	2112 2	Y	105	118 1	85
09	3690 X	1393	-0-	-2297	-0-	281 119 9	993 2	Y	108	146 1	47
10	3069 X	931	-0-	-2138	-0-	203 66 9	662 2	Y	60	58 1	49
11	2970 X	564	-0-	-2406	-0-	114 44 9	406 2	Y	40	47 1	42
12	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	289 87 9	1365 2	Y	79	37 1	84
01	2790 X	1349	-0-	-1441	-0-	418 15 9	916 2	Y	14	83 1	15

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	701 54	1 9	2633	2 Y	49 27	1 39
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	532 85	1 9	1879	2 Y	77 83	1 33
10	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	681 81	1 9	2216	2 Y	74 46	1 61
11	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	487 70	1 9	1735	2 Y	64 58	1 67
12	3131 X	1765	-0-	-1366	-0-	303 32	1 9	1430	2 Y	29 57	1 39
01	3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	469 24	1 9	1028	2 Y	22 39	1 22

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650			
08	1984 N	1975	-0-	-9	-0-	404 53	1 9	1518	2 Y	48 194	1 39
09	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	390 107	1 9	1377	2 Y	97 94	1 42
10	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	355 74	1 9	1154	2 Y	67 54	1 55
11	1680 N	1179	-0-	-501	-0-	245 62	1 9	872	2 Y	56 53	1 58
12	1736 N	846	-0-	-890	-0-	143 28	1 9	675	2 Y	25 50	1 33
01	1581 N	226	-0-	-1355	-0-	70 2	1 9	154	2 Y	2 33	1 2

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863			
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-	-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-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-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		RRCID -> 212207		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A			
PUIG AVIATOR		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 127629		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481			
MCGRATH		WELL #: 1									
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1 9	Y	1	1
11	600 N	334	-0-	-266	-0-	334	2		Y	-0-	1
12	713 N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1 9	Y	1	2
01	713 N	304	-0-	-409	-0-	304	2		Y	-0-	2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
MCGRATH		WELL #: 4		RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7161 X	1071	-0-	-6090	-0-	1069 2	2 9	Y	2			78
09		6180 X	4389	-0-	-1791	-0-	4370 2	19 9	Y	17			95
10		6386 X	4624	-0-	-1762	-0-	4611 2	13 9	Y	12	94 1		13
11		4290 X	4040	-0-	-250	-0-	4021 2	19 9	Y	17			30
12		4526 X	1215	-0-	-3311	-0-	1205 2	10 9	Y	9			39
*01		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5486 2	36 9	Y	33			72

MCGRATH		WELL #: 5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484				
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3548 2	14 9	Y	13			65
09		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4149 2	22 9	Y	20			85
10		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5240 2	10 9	Y	9	85 1		9
11		4260 X	2145	-0-	-2115	-0-	2138 2	7 9	Y	6			15
12		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9258 2	51 9	Y	46			61
01		5239 X	3955	-0-	-1284	-0-	3936 2	19 9	Y	17			78

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 1		RRCID -> 187514		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718				
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	230	-0-	-266	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	151	-0-	-329	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	106 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 2		RRCID -> 188871		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668				
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1916 2	23 9	Y	21			86
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273 2	13 9	Y	12			98
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1549 2	13 9	Y	12	48 1		62
11		1890 N	1647	-0-	-243	-0-	1633 2	14 9	Y	13	43 1		32
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1667 2	20 9	Y	18			50
01		1550 N	987	-0-	-563	-0-	978 2	9 9	Y	8			58

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 5		RRCID -> 189391		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897				
08		3658 X	820	-0-	-2838	-0-	816 2	4 9	Y	4			46
09		3000 X	1841	-0-	-1159	-0-	1833 2	8 9	Y	7			53
10		3100 X	637	-0-	-2463	-0-	631 2	6 9	Y	5	25 1		33
11		3000 X	834	-0-	-2166	-0-	827 2	7 9	Y	6	24 1		15
12		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2951 2	34 9	Y	31			46
*01		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2035 2	18 9	Y	16			62

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 10		RRCID -> 191511		COMPL. DATE 09/23/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807				
08		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4957 2	22 9	Y	20			56
09		4620 X	2719	-0-	-1901	-0-	2709 2	10 9	Y	9			65
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5627 2	32 9	Y	29	41 1		53
11		4830 X	4379	-0-	-451	-0-	4355 2	24 9	Y	22	46 1		29
12		4991 X	2731	-0-	-2260	-0-	2709 2	22 9	Y	20			49
01		5673 X	1597	-0-	-4076	-0-	1586 2	11 9	Y	10			59

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555				
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	619 2	10 9	Y	9			36
09		420 N	367	-0-	-53	-0-	363 2	4 9	Y	4			40
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-	17 1		23
11		600 N	491	-0-	-109	-0-	491 2		Y	-0-	14 1		9
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			9
01		465 N	262	-0-	-203	-0-	262 2		Y	-0-			9

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10310 - 10324			
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2	Y	-0-		-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-		-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1 9 Y	1		1
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2 9 Y	2		3
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	630	2	3 9 Y	3		6
01	899 N	310	-0-	-589	-0-	309	2	1 9 Y	1		7

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11032 - 11044			
08	558 N	135	-0-	-423	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11007 - 11024			
08	837 N	321	-0-	-516	-0-	299	2	22 9 Y	20		102
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22 9 Y	20		122
10	837 X	684	-0-	-153	-0-	684	2	Y	-0-		122
11	720 X	177	-0-	-543	-0-	177	2	Y	-0-		122
12	744 X	644	-0-	-100	-0-	644	2	Y	-0-		122
01	713 X	564	-0-	-149	-0-	564	2	Y	-0-		122

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824			
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	693	2	11 9 Y	10		42
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8 9 Y	7		49
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10 9 Y	9	25 1	33
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10 9 Y	9	26 1	16
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14 9 Y	13		29
01	806 N	379	-0-	-427	-0-	375	2	4 9 Y	4		33

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360			
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-

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 29H		RRCID -> 241635		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374			
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	Y	17	34	1			29
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1868	2	22	9	Y	20					49
10	5518 X	1114	-0-	-4404	-0-	1097	2	17	9	Y	15					64
11	3510 X	1418	-0-	-2092	-0-	1404	2	14	9	Y	13					77
12	1953 X	1901	-0-	-52	-0-	1889	2	12	9	Y	11	51	1			37
*01	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			Y	-0-					37

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-					77
09	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					77
10	10168 X	9964	-0-	-204	-0-	9964	2			Y	-0-					77
11	9840 X	6438	-0-	-3402	-0-	6438	2			Y	-0-					77
12	10168 X	3481	-0-	-6687	-0-	3481	2			Y	-0-					77
01	10168 X	2362	-0-	-7806	-0-	2336	2	26	9	Y	24	61	1			40

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

08	7409 X	4413	-0-	-2996	-0-	4413	2			Y	-0-					21
09	8760 X	659	-0-	-8101	-0-	659	2			Y	-0-					21
10	5890 X	2078	-0-	-3812	-0-	2078	2			Y	-0-					21
11	5700 X	2162	-0-	-3538	-0-	2162	2			Y	-0-					21
12	5115 X	2336	-0-	-2779	-0-	2336	2			Y	-0-					21
01	4402 X	2403	-0-	-1999	-0-	2372	2	31	9	Y	28	29	1			20

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

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-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #:		10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-		-0-	
09	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-		-0-	
10	496 X	230	-0-	-266	-0-	230	2		Y	-0-		-0-	
11	600 X	230	-0-	-370	-0-	230	2		Y	-0-		-0-	
12	899 X	111	-0-	-788	-0-	111	2		Y	-0-		-0-	
01	899 X	159	-0-	-740	-0-	159	2		Y	-0-		-0-	

THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #:		17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684			
08	6572 X	5470	-0-	-1102	-0-	5457	2	13 9	Y	12	31 1	29	
09	6360 X	4341	-0-	-2019	-0-	4326	2	15 9	Y	14		43	
10	5394 X	4734	-0-	-660	-0-	4722	2	12 9	Y	11		54	
11	5280 X	4968	-0-	-312	-0-	4957	2	11 9	Y	10		64	
12	5456 X	4154	-0-	-1302	-0-	4148	2	6 9	Y	5	37 1	32	
01	5456 X	3918	-0-	-1538	-0-	3918	2		Y	-0-		32	

THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200			
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-		-0-	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-		-0-	
10	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2		Y	-0-		-0-	
11	750 N	7	-0-	-743	-0-	7	2		Y	-0-		-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		-0-	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-	

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444			
08	12090 X	10922	-0-	-1168	-0-	10922	2		Y	-0-		101	
09	11700 X	10138	-0-	-1562	-0-	10138	2		Y	-0-		101	
10	11594 X	10418	-0-	-1176	-0-	10418	2		Y	-0-		101	
11	11100 X	9791	-0-	-1309	-0-	9791	2		Y	-0-		101	
12	11160 X	9663	-0-	-1497	-0-	9663	2		Y	-0-		101	
01	10912 X	9500	-0-	-1412	-0-	9438	2	62 9	Y	56	93 1	64	

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834			
08	7440 X	4368	-0-	-3072	-0-	4349	2	19 9	N	17		162	
09	7170 X	3785	-0-	-3385	-0-	3785	2		N	-0-		162	
10	0 W	3426	-0-	3426	-0-	3426	2		N	-0-		162	
11	0 W	329	-0-	329	-0-	3755	2		N	-0-		162	
12	25047 X	21292	-0-	-3755	-0-	21263	2	29 9	N	26		188	
*01	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	18522	2	135 9	N	123	184 1	127	